

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

July 1999

Juillet 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	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 1 877 287-4369; 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	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; ou en personne, en se présentant à l'un des bureaux régionaux de Statistique Canada. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses.

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

July 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

Juillet 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.

October 1999

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No.7

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.

Octobre 1999

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.7

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**, Petroleum Unit, Energy Section

and

- **Eleonore Harding**, Petroleum Unit, 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**, Unité du pétrole, Section de l'énergie

et

- **Eleonore Harding**, Unité du pétrole, 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

Supply and Disposition of Crude Oil and
Natural Gas (formerly Crude Petroleum and
Natural Gas Production) 26-006-XPB
Coal and Coke Statistics 45-002-XPB
Refined Petroleum Products 45-004-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution
(formerly Gas Utilities) 55-002-XPB
Electric Power Statistics 57-001-XIB

Energy Statistics Handbook
Paper version - bilingual 57-601-XPB
Electronic version - English 57-601-XDE
Electronic version - French 57-601-XDF

Quarterly Publication

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

Annual Publications

Coal Mining (formerly Coal Mines) 26-206-XPB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude
Petroleum and Natural Gas Industry) 26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and
Refined Petroleum Products (formerly Oil
Pipeline Transport) 55-201-XPB
Electric Power Generation, Transmission
and Distribution (formerly Electric Power
Annual Statistics) 57-202-XPB
Electric Power Capability and Load 57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution
(formerly Gas Utilities) 57-205-XPB
Electric Power Generating Stations 57-206-XPB

Publications mensuelles

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et
du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut
et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois
Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique sur l'énergie
Version en papier - bilingue
Version électronique - anglaise
Version électronique - française

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement
d'énergie au Canada

Publications annuelles

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie
du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par
oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Production, transport et distribution d'électricité
(autrefois Statistiques annuelles de l'énergie
électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge
des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
(autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at
Statistics Canada, Dissemination Division, Cir-
culation 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 **1 877 287-4369**; 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 **1 877 287-4369** ;
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

July 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 426 542 cubic metres in July, down 3.3% from July 1998. Year-to-date receipts to the end of July 1999 (85 034 569 cubic metres) were down 5.9% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in July (6 596 346 cubic metres) decreased 1.3% from July 1998. Year-to-date receipts increased 0.9% to 45 138 707 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 983 166 cubic metres) decreased 4.1% from July 1998, and pipeline imports (1 708 161 cubic metres) increased 11.6%. Year-to-date exports (37 929 540 cubic metres) were down 12.1% from 1998. Year-to-date imports (11 616 604 cubic metres) increased 10.3 %.
- July deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 931 705 cubic metres, increased 1.4% from 1998. July deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 5.1% to 594 920 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of July 1999 totalled 39 097 582 cubic metres, up 0.5% from the same period in 1998.

Faits saillants

Juillet 1999

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 3,3% en juillet pour atteindre 12 426 542 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 85 034 569 mètres cubes, en baisse de 5,9% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 1,3% par rapport à juillet 1998, pour s'établir à 6 596 346 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 45 138 707 mètres cubes, en hausse de 0,9% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont diminué de 4,1% par rapport à juillet 1998 pour atteindre 5 983 166 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 708 161 mètres cubes, en hausse de 11,6% comparativement à juillet 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 37 929 540 mètres cubes, une baisse de 12,1% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 11 616 604 mètres cubes ont augmenté de 10,3%.
- En juillet les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 931 705 mètres cubes, en hausse de 1,4% par rapport à juillet 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 594 920 mètres cubes, une baisse de 5,1% par rapport à la même période en 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 39 097 582 mètres cubes, une hausse de 0,5% par rapport à la même période de 1998.

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

No.	July 1998 Juillet	July - 1999 - Juillet				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 722 260	6 917 193	-	-	27 268
2	From processing plants	2 747 194	2 935 460	-	94 368	-
3	Imports	1 531 004	1 708 161	1 474 190	233 971	-
4	From other	851 144	865 728	87 226	3 058	52 437
5	Net receipts, total	12 851 602	12 426 542	1 561 416	331 397	79 705
Transfers:						
6	From other provinces	13 606 490	12 426 964	-	1 715 194	5 588 286
7	From other pipelines	10 459 313	9 514 306	-	-	79 789
8	From interprovincial systems	2 105 757	2 603 937	-	547 811	643 983
9	RECEIPTS, TOTAL	39 023 162	36 971 749	1 561 416	2 594 402	6 391 763
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 849 867	5 931 705	1 057 661	2 181 476	-
11	To plants	526 275	467 498	-	104 309	-
12	For export	6 237 902	5 983 166	-	329 764 ¹	4 012 718
13	To other	540 795	590 943	-	-	-
14	Net deliveries, total	13 154 839	12 973 312	1 057 661	2 615 549	4 012 718
Transfers:						
15	To other provinces	13 606 490	12 426 964	-	-	1 715 194
16	To other pipelines	2 785 931	2 557 032	-	-	-
17	To interprovincial systems	9 779 139	9 561 211	536 519	11 292	723 772
18	Deliveries, total	39 326 399	37 518 519	1 594 180	2 626 841	6 451 684
19	Line losses and adjustments	-20 287	-11 214	-452	-7 485	2 664
20	Inventory changes	-282 950	-535 556	-32 312	-24 954	-62 585 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	39 023 162	36 971 749	1 561 416	2 594 402	6 391 763

Footnotes

¹ Includes 9836 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

July - 1999 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 284 569	5 245 041	215 467	144 848	Des champs pétrolifères	1
38 560	2 786 107	16 425	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
118 349	554 644	50 014	-	Autres arrivages	4
1 441 478	8 585 792	281 906	144 848	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 574 131	225 801	323 552	-	Venant d'autres provinces	6
1 314 020	7 716 392	404 105	-	Venant d'autres pipe-lines	7
638 442	773 701	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 968 071	17 301 686	1 009 563	144 848	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
337 219	2 061 760	293 589	-	Aux raffineries	10
-	363 189	-	-	Aux usines	11
55 260	1 340 331	245 093	-	En vue de l'exportation	12
36 223	486 749	67 971	-	Autres livraisons	13
428 702	4 252 029	606 653	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 588 286	4 897 683	80 745	145 056	À d'autres provinces	15
174 805	2 142 065	240 162	-	À d'autres pipe-lines	16
1 777 657	6 348 028	163 943	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 969 450	17 639 805	1 091 503	145 056	Total, livraisons	18
4 416	-8 422	-2 010	75	Pertes et rectifications	19
-5 795	-329 697	-79 930	-283	Variations de stocks	20
7 968 071	17 301 686	1 009 563	144 848	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 9836 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.	July 1998 Juillet	July - 1999 - Juillet			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 221 741	2 102 289	-	381 666
2	From refineries and bulk plants	3 839 100	3 868 337	315 678	1 432 645
3	Imports	93 285	70 183	-	70 183
4	From other	529 850	555 537	-	33 908
5	Net receipts, total	6 683 976	6 596 346	315 678	1 918 402
Transfers:					
6	From other provinces	3 628 402	3 458 584	-	876 407
7	From other pipelines	727 907	612 677	-	-
8	From interprovincial systems	815 844	816 143	-	246 370
9	RECEIPTS, TOTAL	11 856 129	11 483 750	315 678	3 041 179
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	626 602	594 920	-	181 945
11	To plants	2 385 350	2 444 328	69 076	1 318 004
12	For export	747 769	543 790	-	130 030 ¹
13	To other	2 666 846	2 795 731	-	1 051 453
14	Net deliveries, total	6 426 567	6 378 769	69 076	2 681 432
Transfers:					
15	To other provinces	3 628 402	3 458 584	246 758	-
16	To other pipelines	741 183	658 487	-	-
17	To interprovincial systems	802 568	770 333	-	246 370
18	Deliveries, total	11 598 720	11 266 173	315 834	2 927 802
19	Line losses and adjustments	13 402	16 452	-156	6 662
20	Inventory changes	244 007	201 125	-	106 715 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	11 856 129	11 483 750	315 678	3 041 179

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

July - 1999 - Juillet

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	28 513	1 654 017	38 093	Des installations de traitement 1
-	116 812	1 992 190	11 012	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	521 629	-	Autres arrivages 4
-	145 325	4 167 836	49 105	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
767 576	1 269 466	44 718	500 417	Venant d'autres provinces 6
-	23 808	588 869	-	Venant d'autres pipe-lines 7
214 476	338 341	16 956	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
982 052	1 776 940	4 818 379	549 522	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	84 892	328 083	Aux raffineries 10
-	66 732	860 123	130 393	Aux usines 11
137 152	270 637	5 971	-	En vue de l'exportation 12
265 649	70 388	1 408 241	-	Autres livraisons 13
402 801	407 757	2 359 227	458 476	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
428 387	968 838	1 769 883	44 718	À d'autres provinces 15
202 037	70 301	386 149	-	À d'autres pipe-lines 16
12 439	291 848	219 676	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 045 664	1 738 744	4 734 935	503 194	Total, livraisons 18
269	-1 950	9 924	1 703	Pertes et rectifications 19
-63 881	40 146 ³	73 520	44 625	Variations de stocks 20
982 052	1 776 940	4 818 379	549 522	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.	July 1998 Juillet	July - 1999 - Juillet				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 722 260	6 917 193	-	-	31 836
2	From processing plants	2 747 194	2 935 460	-	-	-
3	Imports	1 531 004	1 708 161	-	1 474 190	-
4	From other	851 144	865 728	87 226	-	13 958
5	Net receipts, total	12 851 602	12 426 542	87 226	1 474 190	45 794
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 052 771	1 057 661	87 226	970 435	-
7	Ontario	2 212 041	2 181 476	-	546 762	-
8	Saskatchewan	329 642	337 219	-	-	-
9	Alberta	2 002 725	2 061 760	-	-	-
10	British Columbia	252 688	293 589	-	-	-
11	Refineries, total	5 849 867	5 931 705	87 226	1 517 197	-
12	To plants	526 275	467 498	-	-	-
13	For export	6 237 902	5 983 166	-	-	45 878
14	To other	540 795	590 943	-	-	-
15	Net deliveries, total	13 154 839	12 973 312	87 226	1 517 197	45 878
16	Line losses and adjustments	-20 287	-11 214	-	-5 133	-251
17	Inventory changes	-282 950	-535 556	-	-37 874	167 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 851 602	12 426 542	87 226	1 474 190	45 794

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

July - 1999 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 531 437	5 004 054	205 018	144 848	-	Des champs pétrolifères	1
147 616	2 768 885	18 959	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	233 971	Importations	3
178 798	536 925	48 821	-	-	Autres arrivages	4
1 857 851	8 309 864	272 798	144 848	233 971	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
215 059	1 031 228	-	145 056	243 371	Ontario	7
168 924	168 295	-	-	-	Saskatchewan	8
39 997	1 936 092	85 671	-	-	Alberta	9
-	170 369	123 220	-	-	Colombie-Britannique	10
423 980	3 305 984	208 891	145 056	243 371	Total, raffineries	11
96 070	360 077	-	-	11 351	Aux usines	12
1 333 874	4 527 362	66 216	-	9 836	En vue de l'exportation	13
36 223	554 485	235	-	-	Autres livraisons	14
1 890 147	8 747 908	275 342	145 056	264 558	Total, livraisons nettes	15
-15 007	7 472	585	75	1 045	Pertes et rectifications	16
-17 289	-445 516	-3 129	-283	-31 632	Variations de stocks	17
1 857 851	8 309 864	272 798	144 848	233 971	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	53 377 099	47 427 810	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	6 859 439
2	From processing plants	19 924 054	20 011 252	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	2 809 494
3	Imports	10 528 332	11 616 604	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099
4	From other	6 514 637	5 978 903	792 820	855 857	886 843	884 210	912 406
5	Net receipts, total	90 344 122	85 034 569	12 222 702	11 402 482	12 332 653	12 065 534	12 364 438
6	Transfers	186 823 105	166 474 953	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
7	RECEIPTS, TOTAL	277 167 227	251 509 522	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 820 817
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	15 460 006	15 215 792	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	2 162 198
9	From refineries	25 088 317	25 931 599	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	3 760 929
10	Imports	481 340	357 358	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561
11	From other	3 693 507	3 633 958	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190
12	Net receipts, total	44 723 170	45 138 707	6 721 297	6 484 272	6 268 040	6 367 471	6 548 878
13	Transfers	35 595 358	35 498 835	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
14	RECEIPTS, TOTAL	80 318 528	80 637 542	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 592 394
15	Net receipts, total - All commodities	135 067 292	130 173 276	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	38 895 400	39 097 582	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212
17	To plants	3 736 795	3 601 817	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591
18	For export	43 160 177	37 929 540	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516
19	To other	5 234 947	3 617 094	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153
20	Net deliveries, total	91 027 319	84 246 033	12 330 700	11 231 259	11 935 551	11 275 070	12 236 472
21	Transfers	186 823 105	166 474 953	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
22	Deliveries, total	277 850 424	250 720 986	37 385 688	32 899 721	35 195 657	34 584 582	36 692 851
23	Line losses and adjustments	-128 077	-80 792	-9 667	-11 639	-19 157	-11 248	-12 679
24	Inventory changes	-555 120	869 328	-98 331	182 862	416 259	801 712	140 645
25	DISPOSITION, TOTAL	277 167 227	251 509 522	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 820 817
LPG's and products: ²								
26	To refineries	3 942 096	4 250 239	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805
27	To plants	16 085 419	16 122 827	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	2 336 752
28	For export	5 476 153	3 868 938	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055
29	To other	18 993 755	20 463 615	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	2 928 042
30	Net deliveries, total	44 497 423	44 705 619	6 839 958	6 594 569	6 261 127	6 306 761	6 328 654
31	Transfers	35 595 358	35 498 835	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
32	Deliveries, total	80 092 781	80 204 454	12 109 020	11 709 323	11 474 571	11 495 227	11 372 170
33	Line Losses and adjustments	102 575	81 216	14 749	16 537	2 643	1 295	-5 028
34	Inventory changes	123 172	351 872	-133 410	-126 834	4 270	59 415	225 252
35	DISPOSITION, TOTAL	80 318 528	80 637 542	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 592 394
36	Net deliveries, total - All commodities	135 524 742	128 951 652	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	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 978 673	2 935 460	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
1 819 968	1 708 161	-	-	-	-	-	Importations	3
781 039	865 728	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
12 220 218	12 426 542	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
24 180 299	24 545 207	-	-	-	-	-	Transferts	6
36 400 517	36 971 749	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 053 000	2 102 289	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 475 169	3 868 337	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
62 310	70 183	-	-	-	-	-	Importations	10
561 924	555 537	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
6 152 403	6 596 346	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 782 189	4 887 404	-	-	-	-	-	Transferts	13
10 934 592	11 483 750	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
18 372 621	19 022 888	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
5 564 911	5 931 705	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
453 178	467 498	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
5 733 939	5 983 166	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
511 641	590 943	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
12 263 669	12 973 312	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
24 180 299	24 545 207	-	-	-	-	-	Transferts	21
36 443 968	37 518 519	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-5 188	-11 214	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-38 263	-535 556	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
36 400 517	36 971 749	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
577 070	594 920	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 253 534	2 444 328	-	-	-	-	-	Aux usines	27
468 368	543 790	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 696 809	2 795 731	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
5 995 781	6 378 769	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 782 189	4 887 404	-	-	-	-	-	Transferts	31
10 777 970	11 266 173	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
34 568	16 452	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
122 054	201 125	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
10 934 592	11 483 750	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
18 259 450	19 352 081	-	-	-	-	-	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	July - Juillet	
			1999	1998
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 841 885	1 175 062	4 016 947	3 857 222
2. Carriers - Transporteurs	3 464 594	1 308 211	4 772 805	3 875 629
3. Total	6 306 479	2 483 273	8 789 752	7 732 851
4. Lines - Conduites	4 481 158	1 074 666	5 555 824	4 677 085
5. Tanks - Réservoirs	1 825 321	1 408 607	3 233 928	3 055 766
6. Total	6 306 479	2 483 273	8 789 752	7 732 851
7. Change - Fluctuations	-551 610	178 470	-373 140	69 155
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 878 723	185 685	2 064 408	1 771 225
9. Tanks - Réservoirs	674 485	534	675 019	391 317
10. Total	2 553 208	186 219	2 739 427	2 162 542
11. Change - Fluctuations	16 054	22 655	38 709	-108 098
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 359 881	1 260 351	7 620 232	6 448 310
13. Tanks - Réservoirs	2 499 806	1 409 141	3 908 947	3 447 083
14. Total	8 859 687	2 669 492	11 529 179	9 895 393
15. Change - Fluctuations	-535 556	201 125	-334 431	-38 943

**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	July - Juillet	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 051 999	2 374 872
			9 426 871	10 432 260
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		543.6	372.3
			487.1	532.8

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.