

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

June 1999

Juin 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

June 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

Jun 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.

September 1999

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No.6

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.

Septembre 1999

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.6

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

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

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
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
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 de pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
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, 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.

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

June 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 220 218 cubic metres in June, down 2.7% from June 1998. Year-to-date receipts to the end of June 1999 (72 608 027 cubic metres) were down 6.3% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in June (6 152 403 cubic metres) increased 4.2% from June 1998. Year-to-date receipts increased 1.3% to 38 542 361 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 733 939 cubic metres) decreased 11.2% from June 1998, and pipeline imports (1 819 968 cubic metres) increased 32.5%. Year-to-date exports (31 946 374 cubic metres) were down 13.5% from 1998. Year-to-date imports (9 908 443 cubic metres) increased 10.1 %.
- June deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 564 911 cubic metres, decreased 3.0% from 1998. June deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 30.5% to 577 070 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of June 1999 totalled 33 165 877 cubic metres, up 0.4% from the same period in 1998.

Faits saillants

Juin 1999

- Les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 2,7% en juin, pour atteindre 12 220 218 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 72 608 027 mètres cubes, en baisse de 6,3% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 4,2% en comparaison de juin 1998, pour s'établir à 6 152 403 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 38 542 361 mètres cubes, une hausse de 1,3% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipelines ont diminué de 11,2% par rapport à juin 1998 pour atteindre 5 733 939 mètres cubes. Les importations par pipelines ont atteint 1 819 968 mètres cubes, une hausse de 32,5% comparativement à juin 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 31 946 374 mètres cubes, une baisse de 13,5% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 9 908 443 mètres cubes ont augmenté de 10,1%.
- En juin les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 564 911 mètres cubes, une diminution de 3,0% par rapport à juin 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté à 577 070 mètres cubes, une hausse de 30,5% par rapport à la même période de 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 33 165 877 mètres cubes, une hausse de 0,4% par rapport à la même période de 1998.

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

No.	June 1998 Juin	June - 1999 - Juin				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 537 726	6 640 538	-	-	27 097
2	From processing plants	2 822 018	2 978 673	-	98 807	-
3	Imports	1 373 163	1 819 968	1 539 104	280 864	-
4	From other	826 778	781 039	-	2 760	52 691
5	Net receipts, total	12 559 685	12 220 218	1 539 104	382 431	79 788
Transfers:						
6	From other provinces	14 158 637	12 135 056	-	1 593 646	5 499 011
7	From other pipelines	10 490 131	9 490 683	-	-	80 008
8	From interprovincial systems	1 974 183	2 554 560	-	558 266	651 810
9	RECEIPTS, TOTAL	39 182 636	36 400 517	1 539 104	2 534 343	6 310 617
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 739 558	5 564 911	1 018 505	2 060 982	-
11	To plants	448 862	453 178	-	113 645	-
12	For export	6 454 769	5 733 939	-	303 876 ¹	3 901 272
13	To other	664 229	511 641	-	-	-
14	Net deliveries, total	13 307 418	12 263 669	1 018 505	2 478 503	3 901 272
Transfers:						
15	To other provinces	14 158 637	12 135 056	-	-	1 593 646
16	To other pipelines	2 737 185	2 501 921	-	-	-
17	To interprovincial systems	9 727 129	9 543 322	548 882	9 384	731 818
18	Deliveries, total	39 930 369	36 443 968	1 567 387	2 487 887	6 226 736
19	Line losses and adjustments	-20 450	-5 188	-1 173	-7 174	-3 889
20	Inventory changes	-727 283	-38 263	-27 110	53 630	87 770 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	39 182 636	36 400 517	1 539 104	2 534 343	6 310 617

Footnotes

¹ Includes 9950 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

June - 1999 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 234 312	5 044 317	204 316	130 496	Des champs pétrolifères	1
31 003	2 818 317	30 546	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
118 173	575 565	31 850	-	Autres arrivages	4
1 383 488	8 438 199	266 712	130 496	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 432 383	203 683	406 333	-	Venant d'autres provinces	6
1 294 226	7 739 834	376 615	-	Venant d'autres pipe-lines	7
619 651	724 833	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 729 748	17 106 549	1 049 660	130 496	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
313 666	1 892 030	279 728	-	Aux raffineries	10
-	339 533	-	-	Aux usines	11
-	1 303 628	225 163	-	En vue de l'exportation	12
45 932	413 771	51 938	-	Autres livraisons	13
359 598	3 948 962	556 829	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 499 011	4 838 716	72 939	130 744	À d'autres provinces	15
181 113	2 094 548	226 260	-	À d'autres pipe-lines	16
1 732 764	6 370 119	150 355	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 772 486	17 252 345	1 006 383	130 744	Total, livraisons	18
6 119	1 911	-822	-160	Pertes et rectifications	19
-48 857	-147 707	44 099	-88	Variations de stocks	20
7 729 748	17 106 549	1 049 660	130 496	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 9950 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.	June 1998 Juin	June - 1999 - Juin			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	1 991 784	2 053 000	-	435 391
2	From refineries and bulk plants	3 285 621	3 475 169	303 394	1 381 860
3	Imports	85 057	62 310	-	62 310
4	From other	543 013	561 924	-	42 387
5	Net receipts, total	5 905 475	6 152 403	303 394	1 921 948
Transfers:					
6	From other provinces	3 239 162	3 352 106	-	845 514
7	From other pipelines	637 367	667 288	-	-
8	From interprovincial systems	669 943	762 795	-	155 935
9	RECEIPTS, TOTAL	10 451 947	10 934 592	303 394	2 923 397
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	442 159	577 070	-	158 832
11	To plants	2 152 405	2 253 534	61 189	1 377 755
12	For export	756 469	468 368	-	141 045 ¹
13	To other	2 511 935	2 696 809	-	984 317
14	Net deliveries, total	5 862 968	5 995 781	61 189	2 661 949
Transfers:					
15	To other provinces	3 239 162	3 352 106	242 868	-
16	To other pipelines	645 129	719 043	-	-
17	To interprovincial systems	662 181	711 040	-	155 935
18	Deliveries, total	10 409 440	10 777 970	304 057	2 817 884
19	Line losses and adjustments	37 354	34 568	-663	23 981
20	Inventory changes	5 153	122 054	-	81 532 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	10 451 947	10 934 592	303 394	2 923 397

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

June - 1999 - Juin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	83 163	1 520 922	13 524	Des installations de traitement 1
-	77 888	1 709 551	2 476	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	519 537	-	Autres arrivages 4
-	161 051	3 750 010	16 000	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
867 656	1 226 023	12 213	400 700	Venant d'autres provinces 6
-	23 552	643 736	-	Venant d'autres pipe-lines 7
296 130	296 190	14 540	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 163 786	1 706 816	4 420 499	416 700	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	112 051	306 187	Aux raffineries 10
-	69 351	640 364	104 875	Aux usines 11
117 667	203 600	6 056	-	En vue de l'exportation 12
279 874	59 202	1 373 416	-	Autres livraisons 13
397 541	332 153	2 131 887	411 062	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
446 640	1 023 662	1 626 723	12 213	À d'autres provinces 15
283 140	44 270	391 633	-	À d'autres pipe-lines 16
12 990	275 472	266 643	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 140 311	1 675 557	4 416 886	423 275	Total, livraisons 18
230	135	10 311	574	Pertes et rectifications 19
23 245	31 124 ³	-6 698	-7 149	Variations de stocks 20
1 163 786	1 706 816	4 420 499	416 700	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.	June 1998 Juin	June - 1999 - Juin				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 537 726	6 640 538	-	-	31 710
2	From processing plants	2 822 018	2 978 673	-	-	-
3	Imports	1 373 163	1 819 968	-	1 539 104	-
4	From other	826 778	781 039	-	-	14 133
5	Net receipts, total	12 559 685	12 220 218	-	1 539 104	45 843
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	936 662	1 018 505	-	1 018 505	-
7	Ontario	2 256 132	2 060 982	-	544 021	9 008
8	Saskatchewan	304 162	313 666	-	-	-
9	Alberta	1 972 228	1 892 030	-	-	-
10	British Columbia	270 374	279 728	-	-	-
11	Refineries, total	5 739 558	5 564 911	-	1 562 526	9 008
12	To plants	448 862	453 178	-	-	-
13	For export	6 454 769	5 733 939	-	-	37 055
14	To other	664 229	511 641	-	-	-
15	Net deliveries, total	13 307 418	12 263 669	-	1 562 526	46 063
16	Line losses and adjustments	-20 450	-5 188	-	-8 669	-55
17	Inventory changes	-727 283	-38 263	-	-14 753	-165 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 559 685	12 220 218	-	1 539 104	45 843

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

June - 1999 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 476 031	4 807 065	195 236	130 496	-	Des champs pétrolifères	1
110 108	2 835 817	32 748	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	280 864	Importations	3
178 567	556 489	31 850	-	-	Autres arrivages	4
1 764 706	8 199 371	259 834	130 496	280 864	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
234 337	922 789	-	130 744	220 083	Ontario	7
180 943	132 723	-	-	-	Saskatchewan	8
38 509	1 775 980	77 541	-	-	Alberta	9
-	166 827	112 901	-	-	Colombie-Britannique	10
453 789	2 998 319	190 442	130 744	220 083	Total, raffineries	11
89 311	352 225	-	-	11 642	Aux usines	12
1 194 041	4 433 946	58 947	-	9 950	En vue de l'exportation	13
45 932	465 626	83	-	-	Autres livraisons	14
1 783 073	8 250 116	249 472	130 744	241 675	Total, livraisons nettes	15
-7 692	12 063	-822	-160	147	Pertes et rectifications	16
-10 675	-62 808	11 184	-88	39 042	Variations de stocks	17
1 764 706	8 199 371	259 834	130 496	280 864	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	45 654 839	40 510 617	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	6 859 439
2	From processing plants	17 176 860	17 075 792	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	2 809 494
3	Imports	8 997 328	9 908 443	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099
4	From other	5 663 493	5 113 175	792 820	855 857	886 843	884 210	912 406
5	Net receipts, total	77 492 520	72 608 027	12 222 702	11 402 482	12 332 653	12 065 534	12 364 438
6	Transfers	160 651 545	141 929 746	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
7	RECEIPTS, TOTAL	238 144 065	214 537 773	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 820 817
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	13 238 265	13 113 503	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	2 162 198
9	From refineries	21 249 217	22 063 262	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	3 760 929
10	Imports	388 055	287 175	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561
11	From other	3 163 657	3 078 421	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190
12	Net receipts, total	38 039 194	38 542 361	6 721 297	6 484 272	6 268 040	6 367 471	6 548 878
13	Transfers	30 423 205	30 611 431	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
14	RECEIPTS, TOTAL	68 462 399	69 153 792	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 592 394
15	Net receipts, total - All commodities	115 531 714	111 150 388	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	33 045 533	33 165 877	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212
17	To plants	3 210 520	3 134 319	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591
18	For export	36 922 275	31 946 374	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516
19	To other	4 694 152	3 026 151	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153
20	Net deliveries, total	77 872 480	71 272 721	12 330 700	11 231 259	11 935 551	11 275 070	12 236 472
21	Transfers	160 651 545	141 929 746	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
22	Deliveries, total	238 524 025	213 202 467	37 385 688	32 899 721	35 195 657	34 584 582	36 692 851
23	Line losses and adjustments	-107 790	-69 578	-9 667	-11 639	-19 157	-11 248	-12 679
24	Inventory changes	-272 170	1 404 884	-98 331	182 862	416 259	801 712	140 645
25	DISPOSITION, TOTAL	238 144 065	214 537 773	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 820 817
LPG's and products: ²								
26	To refineries	3 315 494	3 655 319	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805
27	To plants	13 700 069	13 678 499	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	2 336 752
28	For export	4 728 384	3 325 148	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055
29	To other	16 326 909	17 667 884	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	2 928 042
30	Net deliveries, total	38 070 856	38 326 850	6 839 958	6 594 569	6 261 127	6 306 761	6 328 654
31	Transfers	30 423 205	30 611 431	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
32	Deliveries, total	68 494 061	68 938 281	12 109 020	11 709 323	11 474 571	11 495 227	11 372 170
33	Line Losses and adjustments	89 173	64 764	14 749	16 537	2 643	1 295	-5 028
34	Inventory changes	-120 835	150 747	-133 410	-126 834	4 270	59 415	225 252
35	DISPOSITION, TOTAL	68 462 399	69 153 792	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 592 394
36	Net deliveries, total - All commodities	115 943 336	109 599 571	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	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 978 673	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
1 819 968	-	-	-	-	-	-	Importations	3
781 039	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
12 220 218	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
24 180 299	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
36 400 517	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 053 000	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 475 169	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
62 310	-	-	-	-	-	-	Importations	10
561 924	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
6 152 403	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 782 189	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
10 934 592	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
18 372 621	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
5 564 911	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
453 178	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
5 733 939	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
511 641	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
12 263 669	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
24 180 299	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
36 443 968	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-5 188	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-38 263	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
36 400 517	-	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
577 070	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 253 534	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
468 368	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 696 809	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
5 995 781	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 782 189	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
10 777 970	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
34 568	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
122 054	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
10 934 592	-	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
18 259 450	-	-	-	-	-	-	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	June - Juin	
			1999	1998
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 247 758	1 116 068	4 363 826	3 763 384
2. Carriers - Transporteurs	3 610 331	1 188 735	4 799 066	3 900 312
3. Total	6 858 089	2 304 803	9 162 892	7 663 696
4. Lines - Conduites	4 755 677	1 065 965	5 821 642	4 656 371
5. Tanks - Réservoirs	2 102 412	1 238 838	3 341 250	3 007 325
6. Total	6 858 089	2 304 803	9 162 892	7 663 696
7. Change - Fluctuations	-205 157	145 791	-59 366	-479 702
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 940 470	163 022	2 103 492	1 801 997
9. Tanks - Réservoirs	596 684	542	597 226	468 643
10. Total	2 537 154	163 564	2 700 718	2 270 640
11. Change - Fluctuations	166 894	-23 737	143 157	-242 428
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 696 147	1 228 987	7 925 134	6 458 368
13. Tanks - Réservoirs	2 699 096	1 239 380	3 938 476	3 475 968
14. Total	9 395 243	2 468 367	11 863 610	9 934 336
15. Change - Fluctuations	-38 263	122 054	83 791	-722 130

**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	June - Juin	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 839 521	2 378 255
			9 217 776	10 767 972
Average kilometres per cubic metre	-		504.8	561.7
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	557.7	396.7	

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. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, 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. 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

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cube 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.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs 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

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. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; 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.