

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**

December 1999

Décembre 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 ordiolinguage 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

December 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

Décembre 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

March 2000

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No. 12

Frequency: Monthly

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.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Mars 2000

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.12

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Abbreviations

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
Selected Publications	4
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
Definitions	15

Table des matières

	Page
Sélection de publications	4
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
Définitions	15

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

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

December 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 373 116 cubic metres in December, up 4.7% from December 1998. Year-to-date receipts to the end of December 1999 (149 845 963 cubic metres) were down 3.0% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in December (7 017 038 cubic metres) increased 3.1% from December 1998. Year-to-date receipts increased 1.1% to 79 194 639 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (6 436 428 cubic metres) increased 11.1% from December 1998, and pipeline imports (2 056 801 cubic metres) increased 34.2%. Year-to-date exports (67 255 905 cubic metres) were down 6.6% from 1998. Year-to-date imports (20 903 016 cubic metres) increased 11.8 %.
- December deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 805 519 cubic metres, increased 1.1% from 1998. December deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 3.2% to 617 480 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of December 1999 totalled 68 145 161 cubic metres, down 0.2% from the same period in 1998.

Faits saillants

Décembre 1999

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 4,7% en décembre pour atteindre 13 373 116 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 149 845 963 mètres cubes, en baisse de 3,0% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 3,1% par rapport à décembre 1998, pour s'établir à 7 017 038 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 79 194 639 mètres cubes, en hausse de 1,1% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 11,1% par rapport à décembre 1998 pour atteindre 6 436 428 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 2 056 801 mètres cubes, en hausse de 34,2% comparativement à décembre 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 67 255 905 mètres cubes, une baisse de 6,6% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 20 903 016 mètres cubes ont augmenté de 11,8%.
- En décembre les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes on atteint 5 805 519 mètres cubes, en hausse de 1,1% par rapport à décembre 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté à 617 480 mètres cubes, une hausse de 3,2% par rapport à la même période en 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 68 145 161 mètres cubes, une baisse de 0,2% par rapport à la même période de 1998.

Table 1

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

No.		December 1998 Décembre	December - 1999 - Décembre			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 321 216	7 282 962	-	-	31 278
2	From processing plants	3 083 290	3 131 866	-	133 188	-
3	Imports	1 532 048	2 056 801	1 834 302	222 499	-
4	From other	838 495	901 487	-	65	32 359
5	Net receipts, total	12 775 049	13 373 116	1 834 302	355 752	63 637
Transfers:						
6	From other provinces	13 669 797	12 761 204	-	1 570 256	5 897 577
7	From other pipelines	10 831 817	10 190 827	-	-	90 399
8	From interprovincial systems	2 101 646	2 920 803	-	664 997	747 840
9	RECEIPTS, TOTAL	39 378 309	39 245 950	1 834 302	2 591 005	6 799 453
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 743 163	5 805 519	1 167 355	2 208 680	-
11	To plants	545 693	706 090	-	123 320	-
12	For export	5 792 791	6 436 428	-	296 902 ¹	4 440 759
13	To other	567 767	574 245	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 649 414	13 522 282	1 167 355	2 628 902	4 440 759
Transfers:						
15	To other provinces	13 669 797	12 761 204	-	-	1 570 256
16	To other pipelines	2 969 997	2 749 586	-	-	26 659
17	To interprovincial systems	9 963 466	10 362 044	655 117	9 880	811 580
18	Deliveries, total	39 252 674	39 395 116	1 822 472	2 638 782	6 849 254
19	Line losses and adjustments	-28 266	21 320	2 888	7 137	2 268
20	Inventory changes	153 901	-170 486	8 942	-54 914	-52 069 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	39 378 309	39 245 950	1 834 302	2 591 005	6 799 453

Footnotes

¹ Includes 3 676 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

December - 1999 - Décembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		No.
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 425 667	5 465 414	222 052	138 551	Des champs pétrolifères	1
71 722	2 901 387	25 569	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
143 206	678 587	47 270	-	Autres arrivages	4
1 640 595	9 045 388	294 891	138 551	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 680 882	216 984	395 505	-	Venant d'autres provinces	6
1 421 344	8 266 540	412 544	-	Venant d'autres pipe-lines	7
686 573	821 393	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
8 429 394	18 350 305	1 102 940	138 551	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
311 935	1 822 845	294 704	-	Aux raffineries	10
9 553	573 217	-	-	Aux usines	11
48 916	1 346 541	303 310	-	En vue de l'exportation	12
62 678	511 567	-	-	Autres livraisons	13
433 082	4 254 170	598 014	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 897 577	5 076 387	78 355	138 629	À d'autres provinces	15
148 001	2 322 025	252 901	-	À d'autres pipe-lines	16
1 959 916	6 765 908	159 643	-	À des réseaux interprovinciaux	17
8 438 576	18 418 490	1 088 913	138 629	Total, livraisons	18
3 617	580	4 949	-119	Pertes et rectifications	19
-12 799	-68 765	9 078	41	Variations de stocks	20
8 429 394	18 350 305	1 102 940	138 551	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 3 676 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

	December 1998 Décembre	December - 1999 - Décembre		
		Canada	Québec	Ontario
cubic metres - mètres cubes				
RECEIPTS:				
Net Receipts:				
1 From processing plants	2 426 140	2 461 826	-	501 592
2 From refineries and bulk plants	3 830 507	3 972 723	276 838	1 598 615
3 Imports	40 678	54 193	-	54 193
4 From other	510 947	528 296	-	12 752
5 Net receipts, total	6 808 272	7 017 038	276 838	2 167 152
Transfers:				
6 From other provinces	3 979 561	4 023 970	-	987 820
7 From other pipelines	687 878	693 500	-	-
8 From interprovincial systems	847 235	918 677	-	190 743
9 RECEIPTS, TOTAL	12 322 946	12 653 185	276 838	3 345 715
DISPOSITION:				
Net deliveries:				
10 To refineries	598 460	617 480	-	172 497
11 To plants	2 671 964	2 499 430	54 306	1 509 522
12 For export	684 169	785 674	-	267 034 ¹
13 To other	2 952 303	3 294 421	-	1 375 025
14 Net deliveries, total	6 906 896	7 197 005	54 306	3 324 078
Transfers:				
15 To other provinces	3 979 561	4 023 970	222 095	-
16 To other pipelines	690 030	733 619	-	-
17 To interprovincial systems	845 083	878 558	-	190 743
18 Deliveries, total	12 421 570	12 833 152	276 401	3 514 821
19 Line losses and adjustments	14 010	5 345	437	-10 205
20 Inventory changes	-112 634	-185 312	-	-158 901 ²
21 DISPOSITION, TOTAL	12 322 946	12 653 185	276 838	3 345 715

Footnotes

¹ Includes 0 cubic metres of United States LPGs 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

December - 1999 - Décembre					
Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	86 678	1 842 505	31 051	Des installations de traitement	1
-	131 990	1 949 866	15 414	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	513 076	2 468	Autres arrivages	4
-	218 668	4 305 447	48 933	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 061 621	1 527 570	45 185	401 774	Venant d'autres provinces	6
-	-	693 500	-	Venant d'autres pipe-lines	7
309 482	400 870	17 582	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 371 103	2 147 108	5 061 714	450 707	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	154 811	290 172	Aux raffineries	10
-	67 754	754 714	113 134	Aux usines	11
122 251	373 802	21 887	700	En vue de l'exportation	12
340 620	87 847	1 490 929	-	Autres livraisons	13
462 871	529 403	2 422 341	404 006	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
589 711	1 237 635	1 929 344	45 185	À d'autres provinces	15
295 140	77 408	361 071	-	À d'autres pipe-lines	16
14 342	323 462	350 011	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 362 064	2 167 908	5 062 767	449 191	Total, livraisons	18
-	6 209	9 767	-863	Pertes et rectifications	19
9 039	-27 009 ³	-10 820	2 379	Variations de stocks	20
1 371 103	2 147 108	5 061 714	450 707	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.	December 1998 Décembre	December - 1999 - Décembre				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 321 216	7 282 962	-	-	39 172
2	From processing plants	3 083 290	3 131 866	-	-	-
3	Imports	1 532 048	2 056 801	-	1 834 302	-
4	From other	838 495	901 487	-	-	17 542
5	Net receipts, total	12 775 049	13 373 116	-	1 834 302	56 714
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 073 909	1 167 355	-	1 167 355	-
7	Ontario	2 318 499	2 208 680	-	675 291	-
8	Saskatchewan	314 351	311 935	-	-	-
9	Alberta	1 756 396	1 822 845	-	-	-
10	British Columbia	280 008	294 704	-	-	-
11	Refineries, total	5 743 163	5 805 519	-	1 842 646	-
12	To plants	545 693	706 090	-	-	-
13	For export	5 792 791	6 436 428	-	-	56 817
14	To other	567 767	574 245	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 649 414	13 522 282	-	1 842 646	56 817
16	Line losses and adjustments	-28 266	21 320	-	9 477	-7
17	Inventory changes	153 901	-170 486	-	-17 821	-96 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 775 049	13 373 116	-	1 834 302	56 714

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

December - 1999 - Décembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign	
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger	No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 771 006	5 150 067	184 166	138 551	-	Des champs pétrolifères 1
152 833	2 957 342	21 691	-	-	Des installations de traitement 2
-	-	-	-	222 499	Importations 3
178 829	666 534	38 582	-	-	Autres arrivages 4
2 102 668	8 773 943	244 439	138 551	222 499	Total, arrivages nets 5
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries					
-	-	-	-	-	Québec 6
226 369	966 241	-	138 629	202 150	Ontario 7
173 523	138 412	-	-	-	Saskatchewan 8
17 309	1 771 949	33 587	-	-	Alberta 9
-	157 372	137 332	-	-	Colombie-Britannique 10
417 201	3 033 974	170 919	138 629	202 150	Total, raffineries 11
117 079	572 285	-	-	16 726	Aux usines 12
1 485 216	4 823 898	66 821	-	3 676	En vue de l'exportation 13
62 678	511 372	195	-	-	Autres livraisons 14
2 082 174	8 941 529	237 935	138 629	222 552	Total, livraisons nettes 15
3 791	-621	8 818	-119	-19	Pertes et rectifications 16
16 703	-166 965	-2 314	41	-34	Variations de stocks 17
2 102 668	8 773 943	244 439	138 551	222 499	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	90 705 792	82 837 410	7 054 286	6 383 551	6 926 886	6 648 411	6 859 581
2	From processing plants	34 321 505	35 742 757	2 970 569	2 626 850	2 885 955	2 797 499	2 796 273
3	Imports	18 699 019	20 903 016	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099
4	From other	10 748 731	10 362 780	792 819	862 344	897 225	875 453	926 858
5	Net receipts, total	154 475 047	149 845 963	12 222 701	11 419 890	12 332 020	12 052 613	12 365 811
6	Transfers	315 009 799	288 515 501	25 054 987	21 685 870	23 259 473	23 296 591	24 455 742
7	RECEIPTS, TOTAL	469 484 846	438 361 464	37 277 688	33 105 760	35 591 493	35 349 204	36 821 553
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	26 959 808	26 740 421	2 441 228	2 109 166	2 092 931	2 256 891	2 165 678
9	From refineries	44 274 792	45 459 781	3 750 566	3 901 821	3 651 931	3 519 903	3 761 737
10	Imports	687 621	611 219	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561
11	From other	6 424 622	6 383 218	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190
12	Net receipts, total	78 346 843	79 194 639	6 721 297	6 480 981	6 268 434	6 369 336	6 553 166
13	Transfers	62 575 326	62 805 697	5 269 062	5 111 463	5 213 838	5 190 331	5 065 579
14	RECEIPTS, TOTAL	140 922 169	142 000 336	11 990 359	11 592 444	11 482 272	11 559 667	11 618 745
15	Net receipts, total - All commodities	232 821 890	229 040 602	18 943 998	17 900 871	18 600 454	18 421 949	18 918 977
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	68 271 678	68 145 161	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212
17	To plants	6 209 548	6 759 160	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591
18	For export	72 011 029	67 255 905	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516
19	To other	8 010 386	6 271 440	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153
20	Net deliveries, total	154 502 641	148 431 666	12 330 700	11 231 259	11 935 551	11 275 070	12 236 472
21	Transfers	315 009 799	288 515 501	25 054 987	21 685 870	23 259 473	23 296 591	24 455 742
22	Deliveries, total	469 512 440	436 947 167	37 385 687	32 917 129	35 195 024	34 571 661	36 692 214
23	Line losses and adjustments	-135 326	-80 705	-9 668	-11 520	-15 422	-11 248	-1 192
24	Inventory changes	107 732	1 495 002	-98 331	200 151	411 891	788 791	130 531
25	DISPOSITION, TOTAL	469 484 846	438 361 464	37 277 688	33 105 760	35 591 493	35 349 204	36 821 553
LPG's and products: ²								
26	To refineries	7 083 737	7 255 519	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805
27	To plants	28 969 704	28 084 771	2 390 001	2 191 263	2 186 298	2 256 885	2 336 752
28	For export	9 056 861	7 133 522	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055
29	To other	33 259 776	36 470 789	3 104 524	3 291 981	2 902 455	2 804 261	2 933 663
30	Net deliveries, total	78 370 078	78 944 601	6 839 958	6 611 631	6 261 127	6 286 121	6 334 275
31	Transfers	62 575 326	62 805 697	5 269 062	5 111 463	5 213 838	5 190 331	5 065 579
32	Deliveries, total	140 945 404	141 750 298	12 109 020	11 723 094	11 474 965	11 476 452	11 399 854
33	Line Losses and adjustments	103 859	126 998	14 749	19 140	2 624	1 257	-5 028
34	Inventory changes	-127 094	123 040	-133 410	-149 790	4 683	81 958	223 919
35	DISPOSITION, TOTAL	140 922 169	142 000 336	11 990 359	11 592 444	11 482 272	11 559 667	11 618 745
36	Net deliveries, total - All commodities	232 872 719	227 376 267	19 170 658	17 842 890	18 196 678	17 561 191	18 570 747

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:	
6 639 578	6 917 193	7 067 285	6 906 842	7 130 259	7 020 576	7 282 962	Des champs pétrolifères	1
2 959 426	2 935 460	3 262 305	3 110 229	3 146 145	3 120 180	3 131 866	Des installations de traitement	2
1 819 968	1 708 161	1 792 704	1 557 694	1 945 418	1 933 795	2 056 801	Importations	3
799 823	865 607	896 795	803 200	873 220	867 949	901 487	Autres arrivages	4
12 218 795	12 426 421	13 019 089	12 377 965	13 095 042	12 942 500	13 373 116	Total, arrivages nets	5
24 179 999	24 545 464	24 343 219	22 858 295	24 484 513	24 478 514	25 872 834	Transferts	6
36 398 794	36 971 885	37 362 308	35 236 260	37 579 555	37 421 014	39 245 950	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 056 598	2 095 212	2 117 224	2 213 367	2 422 864	2 307 436	2 461 826	Des installations de traitement	8
3 475 919	3 866 778	3 921 499	3 686 435	3 945 968	4 004 501	3 972 723	Des raffineries et des installations de stockage	9
62 310	70 183	54 971	52 836	49 369	42 492	54 193	Importations	10
561 924	555 537	552 220	539 778	551 897	577 069	528 296	Autres arrivages	11
6 156 751	6 587 710	6 645 914	6 492 416	6 970 098	6 931 498	7 017 038	Total, arrivages net	12
4 776 259	4 876 662	5 438 399	5 212 545	5 622 741	5 392 671	5 636 147	Transferts	13
10 933 010	11 464 372	12 084 313	11 704 961	12 592 839	12 324 169	12 653 185	TOTAL, ARRIVAGES	14
18 375 546	19 014 131	19 665 003	18 870 381	20 065 140	19 873 998	20 390 154	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	5 926 829	5 606 008	5 805 519	Aux raffineries	16
453 178	467 498	509 336	614 629	665 860	661 428	706 090	Aux usines de traitement	17
5 733 939	5 983 166	5 871 104	5 287 522	5 825 243	5 906 068	6 436 428	En vue de l'exportation	18
511 641	590 943	529 436	475 955	530 929	543 781	574 245	Autres livraisons	19
12 263 669	12 973 312	13 076 229	11 920 976	12 948 861	12 717 285	13 522 282	Total, livraisons nettes	20
24 179 999	24 545 464	24 343 219	22 858 295	24 484 513	24 478 514	25 872 834	Transferts	21
36 443 668	37 518 776	37 419 448	34 779 271	37 433 374	37 195 799	39 395 116	Total, livraisons	22
-10 542	-14 830	-50 267	11 001	15 289	-3 626	21 320	Pertes et rectifications	23
-34 332	-532 061	-6 873	445 988	130 892	228 841	-170 486	Variations de stocks	24
36 398 794	36 971 885	37 362 308	35 236 260	37 579 555	37 421 014	39 245 950	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
577 070	594 920	572 304	590 685	619 644	605 167	617 480	Aux raffineries	26
2 253 534	2 412 870	2 464 967	2 283 841	2 428 431	2 380 499	2 499 430	Aux usines	27
468 368	543 790	590 056	542 831	735 620	610 403	785 674	En vue de l'exportation	28
2 699 658	2 818 719	2 900 825	3 065 305	3 336 447	3 318 530	3 294 421	Autres livraisons	29
5 998 630	6 370 299	6 528 152	6 482 662	7 120 142	6 914 599	7 197 005	Total, livraisons nettes	30
4 776 259	4 876 662	5 438 399	5 212 545	5 622 741	5 392 671	5 636 147	Transferts	31
10 774 889	11 246 961	11 966 551	11 695 207	12 742 883	12 307 270	12 833 152	Total, livraisons	32
34 568	16 452	19 682	8 313	-3 070	12 966	5 345	Pertes et rectifications	33
123 553	200 959	98 080	1 441	-146 974	3 933	-185 312	Variations de stocks	34
10 933 010	11 464 372	12 084 313	11 704 961	12 592 839	12 324 169	12 653 185	TOTAL UTILISATION	35
18 262 299	19 343 611	19 604 381	18 403 638	20 069 003	19 631 884	20 719 287	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	December - Décembre	
			1999	1998
In Canada - Au Canada:				
cubic metres - mètres cubes				
1. Shippers - Expéditeurs	3 669 272	1 020 850	4 690 122	3 816 764
2. Carriers - Transporteurs	3 331 291	1 188 236	4 519 527	4 071 128
3. Total	7 000 563	2 209 086	9 209 649	7 887 892
4. Lines - Conduites	5 039 652	1 148 918	6 188 570	5 011 325
5. Tanks - Réservoirs	1 960 911	1 060 168	3 021 079	2 876 567
6. Total	7 000 563	2 209 086	9 209 649	7 887 892
7. Change - Fluctuations	-126 427	-189 491	-315 918	-50 528
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 941 616	231 574	2 173 190	1 909 865
9. Tanks - Réservoirs	543 182	-	543 182	510 222
10. Total	2 484 798	231 574	2 716 372	2 420 087
11. Change - Fluctuations	-44 059	4 179	-39 880	91 795
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 981 268	1 380 492	8 361 760	6 921 190
13. Tanks - Réservoirs	2 504 093	1 060 168	3 564 261	3 386 789
14. Total	9 485 361	2 440 660	11 926 021	10 307 979
15. Change - Fluctuations	-170 486	-185 312	-355 798	41 267

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	December - Décembre	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 329 455	2 688 826
			10 018 281	10 246 631
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		542.0	373.6
			483.5	524.0

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.

Definitions

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 pipe-lines 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.

Définitions

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 pétrolière 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.