

Catalogue no.55-001-XIB



N°55-001-XIB au catalogue

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



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

September 2001

Septembre 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 55-001-XIB, is published monthly in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$9.00 per issue and CDN \$86.00 for a one-year subscription. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$44.00 per issue and CDN \$110.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$120.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail
Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

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 Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 55-001-XIB au catalogue est publié mensuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 9 \$ CA l'exemplaire et de 86 \$ CA pour un abonnement annuel. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à www.statcan.ca et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'Impression sur demande, au prix de 44 \$ CA l'exemplaire et de 110 \$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste
Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, 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 Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 486110
486910
486990

September 2001

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

SCIAN 486110
486910
486990

Septembre 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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.

February 2002

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 9

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2002

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.

Février 2002

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 9

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, 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 :

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, 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	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du 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	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
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	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at **(613) 951-7277** or **1 800 700-1033**; by fax, at **(613) 951-1584** or **1 800 889-9734**; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le **(613) 951-7277** ou le **1 800 700-1033**; par télécopieur, en composant le **(613) 951-1584** ou le **1 800 889-9734**; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Highlights

September 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 862 183 cubic metres in September, down 2.0% from September 2000. Year-to-date receipts to the end of September 2001 (122 557 864 cubic metres) were up 3.3% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in September (6 037 294 cubic metres) decreased 11.5% from September 2000. Year-to-date receipts for 2001 decreased 5.8% to 57 805 329 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 5 640 156 cubic metres, a decrease of 6.6% from September 2000, and pipeline imports were 1 779 373 cubic metres, a decrease of 8.4%. Year-to-date exports totalled 56 463 116 cubic metres, up 3.0% from 2000. Year-to-date imports stood at 18 570 422 cubic metres, a decrease of 1.3%.
- September deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 272 779 cubic metres, a decrease of 9.9% from 2000. September deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 33.2% to 392 310 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of September 2001 totalled 52 470 454 cubic metres, down 0.7% from the same period in 2000.

Faits saillants

Septembre 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont diminué 2,0% en septembre 2000, pour atteindre 12 862 183 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 122 557 864 mètres cubes, en hausse de 3,3% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué de 11,5% par rapport à septembre 2000, pour s'établir à 6 037 294 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 57 805 329 mètres cubes, en baisse de 5,8% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont diminué 6,6% par rapport à septembre 2000, pour atteindre 5 640 156 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 1 779 373 mètres cubes, en baisse de 8,4% comparativement à septembre 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 56 463 116 mètres cubes, une hausse de 3,0% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 18 570 422 mètres cubes, en baisse de 1,3%.
- En septembre, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 272 779 mètres cubes, en baisse de 9,9% par rapport à septembre 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 392 310 mètres cubes, en baisse de 33,2% par rapport à la même période en 2000. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 52 470 454 mètres cubes, une baisse de 0,7% par rapport à la même période de 2000.

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

	September 2000 Septembre	September - 2001 - Septembre				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
No.						
		cubic metres - mètres cubes				
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 995 876	6 990 128	-	-	30 937
2	From processing plants	3 127 801	2 893 292	-	58 952	-
3	Imports	1 942 679	1 779 373	1 614 081	160 482	-
4	From other	1 052 874	1 199 390	426 917	2 162	22 938
5	Net receipts, total	13 119 230	12 862 183	2 040 998	221 596	53 875
Transfers:						
6	From other provinces	11 412 664	10 528 945	-	1 151 988	4 809 137
7	From other pipelines	9 016 000	8 741 991	-	-	99 438
8	From interprovincial systems	3 226 163	3 380 402	-	1 045 548	730 959
9	RECEIPTS, TOTAL	36 774 057	35 513 521	2 040 998	2 419 132	5 693 409
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 852 872	5 272 779	1 012 827	2 000 838	-
11	To plants	681 641	670 492	-	64 348	-
12	For export	6 037 571	5 640 156	-	288 926 ¹	3 495 306
13	To other	507 328	597 265	-	-	-
14	Net deliveries, total	13 079 412	12 180 692	1 012 827	2 354 112	3 495 306
Transfers:						
15	To other provinces	11 412 664	10 528 945	-	-	1 151 988
16	To other pipelines	2 339 507	2 107 741	-	-	45 556
17	To interprovincial systems	9 902 656	10 014 652	1 039 077	6 471	784 841
18	Deliveries, total	36 734 239	34 832 030	2 051 904	2 360 583	5 477 691
19	Line losses and adjustments	2 696	24 045	114	1 231	262
20	Inventory changes	37 122	657 446	-11 020	57 318	215 456 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	36 774 057	35 513 521	2 040 998	2 419 132	5 693 409

Footnotes

¹ Includes 6 696 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

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

Tableau 1

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

September - 2001 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 505 196	5 110 468	225 431	118 096	Des champs pétrolifères	1
31 510	2 765 765	37 065	-	Des installations de traitement	2
4 810	-	-	-	Importations	3
103 985	632 959	10 429	-	Autres arrivages	4
1 645 501	8 509 192	272 925	118 096	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
3 645 607	340 847	581 366	-	Venant d'autres provinces	6
1 344 431	7 149 507	148 615	-	Venant d'autres pipe-lines	7
721 791	882 104	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 357 330	16 881 650	1 002 906	118 096	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
333 263	1 640 586	285 265	-	Aux raffineries	10
16 811	589 333	-	-	Aux usines	11
89 686	1 483 074	283 164	-	En vue de l'exportation	12
22 203	501 961	73 101	-	Autres livraisons	13
461 963	4 214 954	641 530	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
4 809 137	4 226 973	222 744	118 103	À d'autres provinces	15
174 293	1 887 892	-	-	À d'autres pipe-lines	16
1 902 774	6 132 874	148 615	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 348 167	16 462 693	1 012 889	118 103	Total, livraisons	18
-3 467	26 908	-911	-92	Pertes et rectifications	19
12 630	392 049	-9 072	85	Variations de stocks	20
7 357 330	16 881 650	1 002 906	118 096	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 6 696 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

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

No.	September 2000 Septembre	September - 2001 - Septembre			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 162 216	1 540 950	-	358 353
2	From refineries and bulk plants	4 051 683	3 915 623	302 723	1 400 740
3	Imports	52 786	47 102	-	47 102
4	From other	557 725	533 619	-	20 397
5	Net receipts, total	6 824 410	6 037 294	302 723	1 826 592
Transfers:					
6	From other provinces	3 485 990	2 886 222	-	742 901
7	From other pipelines	581 459	505 282	-	-
8	From interprovincial systems	903 385	776 461	-	198 999
9	RECEIPTS, TOTAL	11 795 244	10 205 259	302 723	2 768 492
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	587 667	392 310	-	104 632
11	To plants	2 538 643	2 370 390	59 480	1 235 642
12	For export	549 283	473 190	-	278 719 ¹
13	To other	3 091 998	2 820 658	-	1 177 417
14	Net deliveries, total	6 767 591	6 056 548	59 480	2 796 410
Transfers:					
15	To other provinces	3 485 990	2 886 222	244 267	-
16	To other pipelines	671 487	655 299	-	-
17	To interprovincial systems	813 357	626 444	-	198 999
18	Deliveries, total	11 738 425	10 224 513	303 747	2 995 409
19	Line losses and adjustments	-9 263	9 326	-1 024	8 103
20	Inventory changes	66 082	-28 580	-	-235 020
21	DISPOSITION, TOTAL	11 795 244	10 205 259	302 723	2 768 492²

Footnotes

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

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

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

Tableau 2

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

September - 2001 - Septembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	75 312	1 070 169	37 116	Des installations de traitement	1
-	48 190	2 114 869	49 101	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	1 702	466 885	44 635	Autres arrivages	4
-	125 204	3 651 923	130 852	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
678 965	984 747	131 545	348 064	Venant d'autres provinces	6
-	24 130	481 152	-	Venant d'autres pipe-lines	7
230 570	276 494	70 398	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
909 535	1 410 575	4 335 018	478 916	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	66 970	220 708	Aux raffineries	10
3 158	68 278	893 834	109 998	Aux usines	11
42 213	136 386	15 872	-	En vue de l'exportation	12
258 773	70 852	1 313 616	-	Autres livraisons	13
304 144	275 516	2 290 292	330 706	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
382 700	794 899	1 332 811	131 545	À d'autres provinces	15
219 451	54 436	381 412	-	À d'autres pipe-lines	16
11 119	246 188	170 138	-	À des réseaux interprovinciaux	17
917 414	1 371 039	4 174 653	462 251	Total, livraisons	18
-23	939	1 225	106	Pertes et rectifications	19
-7 856	38 597 ³	159 140	16 559	Variations de stocks	20
909 535	1 410 575	4 335 018	478 916	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

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

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

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

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

No.	September 2000 Septembre	September - 2001 - Septembre				
		Canada	Newfoundland and Labrador Terre-Neuve- et-Labrador	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 995 876	6 990 128	-	-	38 642
2	From processing plants	3 127 801	2 893 292	-	-	-
3	Imports	1 942 679	1 779 373	-	1 614 081	-
4	From other	1 052 874	1 199 390	-	426 917	22 938
5	Net receipts, total	13 119 230	12 862 183	-	2 040 998	61 580
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 028 764	1 012 827	-	1 012 827	-
7	Ontario	2 208 638	2 000 838	-	1 045 757	296
8	Saskatchewan	325 724	333 263	-	-	-
9	Alberta	2 028 077	1 640 586	-	-	-
10	British Columbia	261 669	285 265	-	-	-
11	Refineries, total	5 852 872	5 272 779	-	2 058 584	296
12	To plants	681 641	670 492	-	-	-
13	For export	6 037 571	5 640 156	-	-	4 509
14	To other	507 328	597 265	-	-	-
15	Net deliveries, total	13 079 412	12 180 692	-	2 058 584	4 805
16	Line losses and adjustments	2 696	24 045	-	3 417	20
17	Inventory changes	37 122	657 446	-	-21 003	56 755 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	13 119 230	12 862 183	-	2 040 998	61 580

Footnotes

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

Tableau 3

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

September - 2001 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 895 162	4 719 855	218 373	118 096	-	Des champs pétrolifères	1
129 097	2 728 692	35 503	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	165 292	Importations	3
144 995	593 929	10 611	-	-	Autres arrivages	4
2 169 254	8 042 476	264 487	118 096	165 292	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
380 178	306 942	-	118 103	149 562	Ontario	7
239 840	93 423	-	-	-	Saskatchewan	8
38 438	1 477 317	124 831	-	-	Alberta	9
-	199 981	85 284	-	-	Colombie-Britannique	10
658 456	2 077 663	210 115	118 103	149 562	Total, raffineries	11
119 637	546 045	-	-	4 810	Aux usines	12
1 313 294	4 315 657	-	-	6 696	En vue de l'exportation	13
22 203	572 193	2 869	-	-	Autres livraisons	14
2 113 590	7 511 558	212 984	118 103	161 068	Total, livraisons nettes	15
10 226	8 922	1 174	-92	378	Pertes et rectifications	16
45 438	521 996	50 329	85	3 846	Variations de stocks	17
2 169 254	8 042 476	264 487	118 096	165 292	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		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	2000	2001					
cubic metres - mètres cubes							
RECEIPTS:							
Crude oil and equivalent: ¹							
Net Receipts:							
1	From fields	63 846 795	65 381 884	7 480 784	6 810 311	7 615 013	7 478 165
2	From processing plants	27 861 174	28 313 606	3 320 343	2 928 177	3 281 555	3 364 523
3	Imports	18 823 943	18 570 422	2 244 051	1 949 618	2 422 391	2 158 413
4	From other	8 081 243	10 291 952	1 066 803	1 087 992	996 175	1 266 002
5	Net receipts, total	118 613 155	122 557 864	14 111 981	12 776 098	14 315 134	14 267 103
6	Transfers	219 067 015	224 374 109	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 317 185
7	RECEIPTS, TOTAL	337 680 170	346 931 973	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 584 288
LPG's and products: ²							
8	From processing plants	20 466 101	17 789 793	2 244 656	2 063 833	2 086 965	2 021 131
9	From refineries	35 703 380	34 844 026	4 102 177	3 575 101	3 839 960	3 654 617
10	Imports	554 270	517 459	67 162	65 090	55 528	76 502
11	From other	4 647 972	4 654 051	416 329	506 298	481 401	553 010
12	Net receipts, total	61 371 723	57 805 329	6 830 324	6 210 322	6 463 854	6 305 260
13	Transfers	48 149 295	42 905 925	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
14	RECEIPTS, TOTAL	109 521 018	100 711 254	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
15	Net receipts, total - All commodities	179 984 878	180 363 193	20 942 305	18 986 420	20 778 988	20 572 363
DISPOSITION:							
Crude Oil and equivalent: ¹							
Net deliveries:							
16	To refineries	52 828 247	52 470 454	6 223 751	5 805 144	6 231 159	5 296 876
17	To plants	5 996 594	7 154 465	818 008	696 938	815 908	845 348
18	For export	54 811 058	56 463 116	6 252 261	5 893 071	6 384 573	6 678 160
19	To other	5 120 234	5 891 469	721 656	547 972	740 492	825 190
20	Net deliveries, total	118 756 133	121 979 504	14 015 676	12 943 125	14 172 132	13 645 574
21	Transfers	219 067 015	224 374 109	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 317 185
22	Deliveries, total	337 823 148	346 353 613	38 936 935	37 198 024	40 501 247	40 962 759
23	Line losses and adjustments	78 991	31 094	-10 269	-3 901	-6 579	8 739
24	Inventory changes	-221 969	547 266	106 574	-163 126	149 581	612 790
25	DISPOSITION, TOTAL	337 680 170	346 931 973	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 584 288
LPG's and products: ²							
26	To refineries	5 267 391	4 066 897	529 566	406 892	526 603	390 589
27	To plants	22 112 053	23 765 742	2 736 847	2 579 685	2 600 914	2 810 522
28	For export	5 343 103	3 114 685	526 810	362 163	328 883	191 294
29	To other	28 247 585	26 132 822	3 321 222	2 858 444	3 120 975	2 680 804
30	Net deliveries, total	60 970 132	57 080 146	7 114 445	6 207 184	6 577 375	6 073 209
31	Transfers	48 149 295	42 905 925	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
32	Deliveries, total	109 119 427	99 986 071	12 252 948	11 386 076	11 275 770	10 795 306
33	Line Losses and adjustments	-91 457	-47 100	16 226	-14 485	-12 973	-21 915
34	Inventory changes	493 048	772 283	-300 347	17 623	-100 548	253 966
35	DISPOSITION, TOTAL	109 521 018	100 711 254	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
36	Net deliveries, total - All commodities	179 726 265	179 059 650	21 130 121	19 150 309	20 749 507	19 718 783

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	July	August	September	October	November	December		No.
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								
								ARRIVAGES:
								Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹
								Arrivages nets:
7 230 850	7 339 946	7 300 896	6 990 128	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 920 827	3 372 625	3 183 008	2 893 292	-	-	-	Des installations de traitement	2
1 749 946	2 047 249	2 147 065	1 779 373	-	-	-	Importations	3
1 270 519	1 283 943	1 034 674	1 199 390	-	-	-	Autres arrivages	4
13 172 142	14 043 763	13 665 643	12 862 183	-	-	-	Total, arrivages nets	5
25 053 724	23 973 934	24 266 080	22 651 338	-	-	-	Transferts	6
38 225 866	38 017 697	37 931 723	35 513 521	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
								GPL et produits pétroliers: ²
2 085 421	2 128 228	1 736 957	1 540 950	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 706 510	4 080 690	4 349 634	3 915 623	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
45 962	49 901	61 018	47 102	-	-	-	Importations	10
530 999	547 982	567 201	533 619	-	-	-	Autres arrivages	11
6 368 892	6 806 801	6 714 810	6 037 294	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 576 430	5 115 696	4 921 770	4 167 965	-	-	-	Transferts	13
10 945 322	11 922 497	11 636 580	10 205 259	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 541 034	20 850 564	20 380 453	18 899 477	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
								UTILISATION:
								Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹
								Livraisons nettes:
5 516 261	6 551 415	6 281 841	5 272 779	-	-	-	Aux raffineries	16
916 603	823 132	761 550	670 492	-	-	-	Aux usines de traitement	17
6 724 778	6 329 077	6 071 277	5 640 156	-	-	-	En vue de l'exportation	18
695 921	623 301	485 141	597 265	-	-	-	Autres livraisons	19
13 853 563	14 326 925	13 599 809	12 180 692	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
25 053 724	23 973 934	24 266 080	22 651 338	-	-	-	Transferts	21
38 907 287	38 300 859	37 865 889	34 832 030	-	-	-	Total, livraisons	22
-6 545	15 937	6 834	24 045	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-674 876	-299 099	59 000	657 446	-	-	-	Variations de stocks	24
38 225 866	38 017 697	37 931 723	35 513 521	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
								GPL et produits pétroliers: ²
424 320	521 311	452 384	392 310	-	-	-	Aux raffineries	26
2 678 404	2 627 627	2 796 734	2 370 390	-	-	-	Aux usines	27
282 543	310 239	394 199	473 190	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 803 234	2 999 821	2 898 765	2 820 658	-	-	-	Autres livraisons	29
6 188 501	6 458 998	6 542 082	6 056 548	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 576 430	5 115 696	4 921 770	4 167 965	-	-	-	Transferts	31
10 764 931	11 574 694	11 463 852	10 224 513	-	-	-	Total, livraisons	32
-4 276	-9 495	-8 997	9 326	-	-	-	Pertes et rectifications	33
184 667	357 298	181 725	-28 580	-	-	-	Variations de stocks	34
10 945 322	11 922 497	11 636 580	10 205 259	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
20 042 064	20 785 923	20 141 891	18 237 240	-	-	-	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36

Renvois

¹ Source au tableau 1.

² Source au tableau 2.

Table 5
Inventories

Tableau 5
Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 826 825	1 275 112	5 101 937	4 727 943
2. Carriers - Transporteurs	3 662 053	1 620 827	5 282 880	4 888 152
3. Total	7 488 878	2 895 939	10 384 817	9 616 095
4. Lines - Conduites	5 060 266	1 050 035	6 110 301	6 072 255
5. Tanks - Réservoirs	2 428 612	1 845 904	4 274 516	3 543 840
6. Total	7 488 878	2 895 939	10 384 817	9 616 095
7. Change - Fluctuations	486 169	-9 603	476 566	156 784
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 051 052	135 173	2 186 225	2 149 978
9. Tanks - Réservoirs	649 442	-	649 442	361 408
10. Total	2 700 494	135 173	2 835 667	2 511 386
11. Change - Fluctuations	171 277	-18 977	152 300	-53 580
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 111 318	1 185 208	8 296 526	8 222 233
13. Tanks - Réservoirs	3 078 054	1 845 904	4 923 958	3 905 248
14. Total	10 189 372	3 031 112	13 220 484	12 127 481
15. Change - Fluctuations	657 446	-28 580	628 866	103 204

Table 6
Operating Statistics

Tableau 6
Statistiques d'exploitation

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	5 285 835	1 898 263
			7 184 098	8 565 749
Average kilometres per cubic metre	-		393.9	431.6
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	434.0	313.4	

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 no. 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue no. 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, inter-provincial 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 (n° 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (n° 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 parcourue 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 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.