

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**

April 2001

Avril 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: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9823).

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 l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9823).

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

April 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

Avril 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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.

July 2001

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 4

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

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.

Juillet 2001

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 4

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
- **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 :

- **Peter Lys**, 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 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	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

April 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 343 817 cubic metres in April, up 6.0% from April 2000. Year-to-date receipts to the end of April 2001 (54 547 030 cubic metres) were up 5.9% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in April (6 067 772 cubic metres) decreased 7.8% from April 2000. Year-to-date receipts decreased 5.8% to 25 572 272 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 499 263 cubic metres, an increase of 10.7% from April 2000, and pipeline imports were 2 251 700 cubic metres, an increase of 26.8%. Year-to-date exports totalled 25 029 168 cubic metres, up 7.3% from 2000. Year-to-date imports stood at 9 267 831 cubic metres, a rise of 16.2 %.
- April deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 291 228 cubic metres, a decrease of 1.9% from 2000. April deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 30.5% to 422 922 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of April 2001 totalled 23 551 282 cubic metres, up 2.6% from the same period in 2000.

Faits saillants

Avril 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 6,0% en avril par rapport à avril 2000, pour atteindre 13 343 817 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 54 547 030 mètres cubes, en hausse de 5,9% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 7,8% par rapport à avril 2000, pour s'établir à 6 067 772 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 25 572 272 mètres cubes, en baisse de 5,8% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 10,7% par rapport à avril 2000, pour atteindre 6 499 263 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 251 700 mètres cubes, en hausse de 26,8% comparativement à avril 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 25 029 168 mètres cubes, une hausse de 7,3% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 9 267 831 mètres cubes, en hausse de 16,2%.
- En avril, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 291 228 mètres cubes, en baisse de 1,9% par rapport à avril 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 422 922 mètres cubes, en baisse de 30,5% par rapport à la même période en 2000. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 23 551 282 mètres cubes, en progression de 2,6% par rapport à la même période de 2000.

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

No.		April 2000 Avril	April - 2001 - Avril			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 994 663	7 135 791	-	-	28 198
2	From processing plants	3 018 144	3 049 256	-	97 776	-
3	Imports	1 776 362	2 251 700	2 046 612	199 729	-
4	From other	805 869	907 070	-	426	18 313
5	Net receipts, total	12 595 038	13 343 817	2 046 612	297 931	46 511
Transfers:						
6	From other provinces	11 485 843	12 427 520	-	1 286 605	5 756 766
7	From other pipelines	9 594 101	9 613 118	-	-	95 303
8	From interprovincial systems	2 825 274	3 575 437	-	1 158 764	701 709
9	RECEIPTS, TOTAL	36 500 256	38 959 892	2 046 612	2 743 300	6 600 289
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 395 259	5 291 228	898 198	2 321 822	-
11	To plants	647 642	806 486	-	89 724	-
12	For export	5 870 329	6 499 263	-	298 027 ¹	4 506 953
13	To other	532 331	654 531	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 445 561	13 251 508	898 198	2 709 573	4 506 953
Transfers:						
15	To other provinces	11 485 843	12 427 520	-	-	1 286 605
16	To other pipelines	2 643 356	2 577 036	-	-	48 763
17	To interprovincial systems	9 776 019	10 611 519	1 149 073	9 691	748 249
18	Deliveries, total	36 350 779	38 867 583	2 047 271	2 719 264	6 590 570
19	Line losses and adjustments	17 412	-6 667	-94	-1 327	-268
20	Inventory changes	132 065	98 976	-565	25 363	9 987 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	36 500 256	38 959 892	2 046 612	2 743 300	6 600 289

Footnotes

¹ Includes 7 340 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

April - 2001 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 424 317	5 327 033	218 257	137 986	Des champs pétrolifères	1
74 483	2 837 601	39 396	-	Des installations de traitement	2
5 359	-	-	-	Importations	3
105 292	780 890	2 149	-	Autres arrivages	4
1 609 451	8 945 524	259 802	137 986	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 344 582	319 867	719 700	-	Venant d'autres provinces	6
1 381 624	8 005 504	130 687	-	Venant d'autres pipe-lines	7
707 306	1 007 658	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
8 042 963	18 278 553	1 110 189	137 986	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
117 196	1 655 118	298 894	-	Aux raffineries	10
39 122	677 640	-	-	Aux usines	11
-	1 297 409	396 874	-	En vue de l'exportation	12
35 144	595 753	23 634	-	Autres livraisons	13
191 462	4 225 920	719 402	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 756 766	5 064 282	181 649	138 218	À d'autres provinces	15
185 836	2 342 437	-	-	À d'autres pipe-lines	16
1 903 094	6 670 725	130 687	-	À des réseaux interprovinciaux	17
8 037 158	18 303 364	1 031 738	138 218	Total, livraisons	18
-3 544	-496	-728	-210	Pertes et rectifications	19
9 349	-24 315	79 179	-22	Variations de stocks	20
8 042 963	18 278 553	1 110 189	137 986	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 7 340 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

	April 2000 Avril	April - 2001 - Avril			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 205 279	1 881 652	-	468 888
2	From refineries and bulk plants	3 804 673	3 619 714	260 186	1 432 705
3	Imports	62 530	49 194	-	49 194
4	From other	505 309	517 212	-	52 684
5	Net receipts, total	6 577 791	6 067 772	260 186	2 003 471
Transfers:					
6	From other provinces	3 747 833	3 029 921	-	848 358
7	From other pipelines	701 196	637 421	-	-
8	From interprovincial systems	862 521	718 835	-	197 192
9	RECEIPTS, TOTAL	11 889 341	10 453 949	260 186	3 049 021
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	608 166	422 922	-	155 887
11	To plants	2 277 319	2 564 619	56 013	1 310 838
12	For export	524 562	235 864	-	140 435 ¹
13	To other	3 015 700	2 628 899	-	1 126 917
14	Net deliveries, total	6 425 747	5 852 304	56 013	2 734 077
Transfers:					
15	To other provinces	3 747 833	3 029 921	205 252	-
16	To other pipelines	793 482	732 572	-	-
17	To interprovincial systems	770 235	623 684	-	197 192
18	Deliveries, total	11 737 297	10 238 481	261 265	2 931 269
19	Line losses and adjustments	-24 571	8 989	-1 079	5 716
20	Inventory changes	176 615	206 479	-	112 036 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	11 889 341	10 453 949	260 186	3 049 021

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

April - 2001 - Avril

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	64 484	1 296 244	52 036	Des installations de traitement	1
-	43 792	1 846 088	36 943	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	9 885	393 637	61 006	Autres arrivages	4
-	118 161	3 535 969	149 985	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
682 524	1 075 376	146 458	277 205	Venant d'autres provinces	6
-	-	637 421	-	Venant d'autres pipe-lines	7
225 434	229 467	66 742	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
907 958	1 423 004	4 386 590	427 190	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	10 105	77 454	179 476	Aux raffineries	10
974	61 879	1 021 862	113 053	Aux usines	11
21 334	74 095	-	-	En vue de l'exportation	12
226 598	80 176	1 195 208	-	Autres livraisons	13
248 906	226 255	2 294 524	292 529	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
435 105	890 525	1 352 581	146 458	À d'autres provinces	15
213 484	69 447	449 641	-	À d'autres pipe-lines	16
11 950	160 020	254 522	-	À des réseaux interprovinciaux	17
909 445	1 346 247	4 351 268	438 987	Total, livraisons	18
27	-364	-4 749	9 438	Pertes et rectifications	19
-1 514	77 121 ³	40 071	-21 235	Variations de stocks	20
907 958	1 423 004	4 386 590	427 190	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.	April 2000 Avril	April - 2001 - Avril				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 994 663	7 135 791	-	-	36 814
2	From processing plants	3 018 144	3 049 256	-	-	-
3	Imports	1 776 362	2 251 700	-	2 046 612	-
4	From other	805 869	907 070	-	-	18 313
5	Net receipts, total	12 595 038	13 343 817	-	2 046 612	55 127
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 055 839	898 198	-	898 198	-
7	Ontario	1 872 982	2 321 822	-	1 133 274	769
8	Saskatchewan	251 493	117 196	-	-	-
9	Alberta	1 932 562	1 655 118	-	-	-
10	British Columbia	282 383	298 894	-	-	-
11	Refineries, total	5 395 259	5 291 228	-	2 031 472	769
12	To plants	647 642	806 486	-	-	-
13	For export	5 870 329	6 499 263	-	-	23 777
14	To other	532 331	654 531	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 445 561	13 251 508	-	2 031 472	24 546
16	Line losses and adjustments	17 412	-6 667	-	761	-80
17	Inventory changes	132 065	98 976	-	14 379	30 661 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 595 038	13 343 817	-	2 046 612	55 127

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

April - 2001 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 784 017	4 965 170	211 804	137 986	-	Des champs pétrolifères	1
147 361	2 864 184	37 711	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	205 088	Importations	3
142 821	720 160	25 776	-	-	Autres arrivages	4
2 074 199	8 549 514	275 291	137 986	205 088	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
279 144	577 326	-	138 218	193 091	Ontario	7
11 797	105 399	-	-	-	Saskatchewan	8
16 128	1 440 327	198 663	-	-	Alberta	9
-	250 895	47 999	-	-	Colombie-Britannique	10
307 069	2 373 947	246 662	138 218	193 091	Total, raffineries	11
145 170	655 957	-	-	5 359	Aux usines	12
1 660 727	4 807 419	-	-	7 340	En vue de l'exportation	13
35 144	592 987	26 400	-	-	Autres livraisons	14
2 148 110	8 430 310	273 062	138 218	205 790	Total, livraisons nettes	15
-7 696	-2 886	2 959	-210	485	Pertes et rectifications	16
-66 215	122 090	-730	-22	-1 187	Variations de stocks	17
2 074 199	8 549 514	275 291	137 986	205 088	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	28 124 167	29 041 899	7 480 784	6 810 311	7 615 013	7 135 791	-
2	From processing plants	12 059 617	12 579 331	3 320 343	2 928 177	3 281 555	3 049 256	-
3	Imports	7 975 382	9 267 831	2 362 967	2 173 269	2 479 895	2 251 700	-
4	From other	3 373 279	3 657 969	947 887	864 341	938 671	907 070	-
5	Net receipts, total	51 532 445	54 547 030	14 111 981	12 776 098	14 315 134	13 343 817	-
6	Transfers	97 107 115	101 121 348	24 921 259	24 254 899	26 329 115	25 616 075	-
7	RECEIPTS, TOTAL	148 639 560	155 668 378	39 033 240	37 030 997	40 644 249	38 959 892	-
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	9 235 696	8 277 106	2 244 656	2 063 833	2 086 965	1 881 652	-
9	From refineries	15 680 139	15 136 952	4 102 177	3 575 101	3 839 960	3 619 714	-
10	Imports	226 327	236 974	67 162	65 090	55 528	49 194	-
11	From other	2 003 596	1 921 240	416 329	506 298	481 401	517 212	-
12	Net receipts, total	27 145 758	25 572 272	6 830 324	6 210 322	6 463 854	6 067 772	-
13	Transfers	21 755 872	19 401 967	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 386 177	-
14	RECEIPTS, TOTAL	48 901 630	44 974 239	11 968 827	11 389 214	11 162 249	10 453 949	-
15	Net receipts, total - All commodities	78 678 203	80 119 302	20 942 305	18 986 420	20 778 988	19 411 589	-
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	22 963 586	23 551 282	6 223 751	5 805 144	6 231 159	5 291 228	-
17	To plants	2 733 936	3 137 340	818 008	696 938	815 908	806 486	-
18	For export	23 325 193	25 029 168	6 252 261	5 893 071	6 384 573	6 499 263	-
19	To other	2 254 772	2 664 651	721 656	547 972	740 492	654 531	-
20	Net deliveries, total	51 277 487	54 382 441	14 015 676	12 943 125	14 172 132	13 251 508	-
21	Transfers	97 107 115	101 121 348	24 921 259	24 254 899	26 329 115	25 616 075	-
22	Deliveries, total	148 384 602	155 503 789	38 936 935	37 198 024	40 501 247	38 867 583	-
23	Line losses and adjustments	68 191	-27 416	-10 269	-3 901	-6 579	-6 667	-
24	Inventory changes	186 767	192 005	106 574	-163 126	149 581	98 976	-
25	DISPOSITION, TOTAL	148 639 560	155 668 378	39 033 240	37 030 997	40 644 249	38 959 892	-
LPG's and products: ²								
26	To refineries	2 381 097	1 885 983	529 566	406 892	526 603	422 922	-
27	To plants	9 540 184	10 482 065	2 736 847	2 579 685	2 600 914	2 564 619	-
28	For export	2 510 043	1 453 720	526 810	362 163	328 883	235 864	-
29	To other	12 834 799	11 929 540	3 321 222	2 858 444	3 120 975	2 628 899	-
30	Net deliveries, total	27 266 123	25 751 308	7 114 445	6 207 184	6 577 375	5 852 304	-
31	Transfers	21 755 872	19 401 967	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 386 177	-
32	Deliveries, total	49 021 995	45 153 275	12 252 948	11 386 076	11 275 770	10 238 481	-
33	Line Losses and adjustments	-48 549	-2 243	16 226	-14 485	-12 973	8 989	-
34	Inventory changes	-71 816	-176 793	-300 347	17 623	-100 548	206 479	-
35	DISPOSITION, TOTAL	48 901 630	44 974 239	11 968 827	11 389 214	11 162 249	10 453 949	-
36	Net deliveries, total - All commodities	78 543 610	80 133 749	21 130 121	19 150 309	20 749 507	19 103 812	-

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:	
-	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
-	-	-	-	-	-	-	Importations	10
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets -	
-	-	-	-	-	-	-	Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
-	-	-	-	-	-	-	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	April - Avril	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 696 781	929 927	4 626 708	4 702 652
2. Carriers - Transporteurs	3 532 587	1 003 157	4 535 744	4 492 263
3. Total	7 229 368	1 933 084	9 162 452	9 194 915
4. Lines - Conduites	5 102 655	984 370	6 087 025	6 153 793
5. Tanks - Réservoirs	2 126 713	948 714	3 075 427	3 041 122
6. Total	7 229 368	1 933 084	9 162 452	9 194 915
7. Change - Fluctuations	48 398	229 735	278 133	359 387
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 024 584	148 952	2 173 536	2 185 828
9. Tanks - Réservoirs	580 159	-	580 159	590 610
10. Total	2 604 743	148 952	2 753 695	2 776 438
11. Change - Fluctuations	50 578	-23 256	27 322	-50 707
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 127 239	1 133 322	8 260 561	8 339 621
13. Tanks - Réservoirs	2 706 872	948 714	3 655 586	3 631 732
14. Total	9 834 111	2 082 036	11 916 147	11 971 353
15. Change - Fluctuations	98 976	206 479	305 455	308 680

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	April - Avril	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 058 641	1 959 802
			9 018 443	8 679 664
Average kilometres per cubic metre	-		472.1	459.9
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	532.7	334.9	

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.