

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**

May 2001

Mai 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

May 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

Mai 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.

August 2001

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 5

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.

Août 2001

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 5

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

May 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 267 103 cubic metres in May, up 7.7% from May 2000. Year-to-date receipts to the end of May 2001 (68 814 133 cubic metres) were up 6.2% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in May (6 305 260 cubic metres) decreased 8.8% from May 2000. Year-to-date receipts decreased 6.4% to 31 877 532 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 678 160 cubic metres, a decrease of 0.02% from May 2000, and pipeline imports were 2 472 311 cubic metres, an increase of 12.7%. Year-to-date exports totalled 31 707 328 cubic metres, up 5.7% from 2000. Year-to-date imports stood at 11 740 142 cubic metres, a rise of 15.5%.
- May deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 296 876 cubic metres, a decrease of 7.4% from 2000. May deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 32.9% to 390 589 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of May 2001 totalled 28 848 158 cubic metres, up 0.6% from the same period in 2000.

Faits saillants

Mai 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 7,7% en mai par rapport à mai 2000, pour atteindre 14 267 103 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 68 814 133 mètres cubes, en hausse de 6,2% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 8,8% par rapport à mai 2000, pour s'établir à 6 305 260 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 31 877 532 mètres cubes, en baisse de 6,4% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont diminué de 0,02% par rapport à mai 2000, pour atteindre 6 678 160 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 472 311 mètres cubes, en hausse de 12,7% comparativement à mai 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 31 707 328 mètres cubes, une hausse de 5,7% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 11 740 142 mètres cubes, en hausse de 15,5%.
- En mai, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 296 876 mètres cubes, en baisse de 7,4% par rapport à mai 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 390 589 mètres cubes, en baisse de 32,9% par rapport à la même période en 2000. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 28 848 158 mètres cubes, en progression de 0,6% par rapport à la même période de 2000.

Table 1

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

No.	May 2000 Mai	May - 2001 - Mai				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 202 609	7 478 165	-	-	28 755
2	From processing plants	3 073 765	3 364 523	-	98 296	-
3	Imports	2 193 486	2 472 311	2 311 872	154 767	-
4	From other	783 470	952 104	-	1 084	17 622
5	Net receipts, total	13 253 330	14 267 103	2 311 872	254 147	46 377
Transfers:						
6	From other provinces	12 118 063	13 087 537	-	1 282 440	5 891 582
7	From other pipelines	9 873 407	10 488 416	-	-	99 801
8	From interprovincial systems	3 425 571	3 742 212	-	1 170 763	748 829
9	RECEIPTS, TOTAL	38 670 371	41 585 268	2 311 872	2 707 350	6 786 589
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 721 564	5 296 876	1 062 219	2 223 544	-
11	To plants	469 423	845 348	-	90 412	-
12	For export	6 679 776	6 678 160	-	333 689 ¹	4 504 732
13	To other	574 359	825 190	-	-	-
14	Net deliveries, total	13 445 122	13 645 574	1 062 219	2 647 645	4 504 732
Transfers:						
15	To other provinces	12 118 063	13 087 537	-	-	1 282 440
16	To other pipelines	2 727 231	2 765 881	-	-	53 327
17	To interprovincial systems	10 571 747	11 464 747	1 164 750	6 013	795 303
18	Deliveries, total	38 862 163	40 963 739	2 226 969	2 653 658	6 635 802
19	Line losses and adjustments	6 273	7 064	-881	1 854	-5 022
20	Inventory changes	-198 065	614 465	85 784	51 838	155 809 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	38 670 371	41 585 268	2 311 872	2 707 350	6 786 589

Footnotes

¹ Includes 7 295 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

May - 2001 - Mai

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 560 405	5 548 609	211 384	129 012	Des champs pétrolifères	1
23 120	3 199 589	43 518	-	Des installations de traitement	2
5 672	-	-	-	Importations	3
107 395	823 698	2 305	-	Autres arrivages	4
1 696 592	9 571 896	257 207	129 012	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 703 563	317 165	892 787	-	Venant d'autres provinces	6
1 406 750	8 846 654	135 211	-	Venant d'autres pipe-lines	7
768 916	1 053 704	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
8 575 821	19 789 419	1 285 205	129 012	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
287 777	1 406 586	316 750	-	Aux raffineries	10
68 359	686 577	-	-	Aux usines	11
71 642	1 269 815	498 282	-	En vue de l'exportation	12
41 794	673 051	110 345	-	Autres livraisons	13
469 572	4 036 029	925 377	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 891 582	5 596 350	188 001	129 164	À d'autres provinces	15
199 799	2 512 755	-	-	À d'autres pipe-lines	16
1 975 867	7 387 603	135 211	-	À des réseaux interprovinciaux	17
8 536 820	19 532 737	1 248 589	129 164	Total, livraisons	18
1 365	10 805	-934	-123	Pertes et rectifications	19
37 636	245 877	37 550	-29	Variations de stocks	20
8 575 821	19 789 419	1 285 205	129 012	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 7 295 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.	May 2000 Mai	May - 2001 - Mai			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 254 297	2 021 131	-	493 062
2	From refineries and bulk plants	4 039 096	3 654 617	346 050	1 496 873
3	Imports	72 523	58 503	-	58 503
4	From other	545 453	571 009	-	42 332
5	Net receipts, total	6 911 369	6 305 260	346 050	2 090 770
Transfers:					
6	From other provinces	4 007 887	3 227 914	-	1 026 798
7	From other pipelines	733 078	691 181	-	-
8	From interprovincial systems	886 313	803 002	-	207 203
9	RECEIPTS, TOTAL	12 538 647	11 027 357	346 050	3 324 771
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	582 005	390 589	-	128 251
11	To plants	2 551 986	2 810 522	56 808	1 550 791
12	For export	520 849	191 294	-	113 859 ¹
13	To other	3 198 189	2 680 804	-	1 022 389
14	Net deliveries, total	6 853 029	6 073 209	56 808	2 815 290
Transfers:					
15	To other provinces	4 007 887	3 227 914	289 883	-
16	To other pipelines	812 641	728 505	-	-
17	To interprovincial systems	806 750	765 678	-	207 203
18	Deliveries, total	12 480 307	10 795 306	346 691	3 022 493
19	Line losses and adjustments	-12 082	-20 240	-641	-8 384
20	Inventory changes	70 422	252 291	-	310 662 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 538 647	11 027 357	346 050	3 324 771

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

May - 2001 - Mai

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	28 138	1 448 755	51 176	Des installations de traitement 1
-	86 024	1 690 612	35 058	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	2 135	468 709	57 833	Autres arrivages 4
-	116 297	3 608 076	144 067	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
776 713	1 023 571	142 389	258 443	Venant d'autres provinces 6
-	19 784	671 397	-	Venant d'autres pipe-lines 7
216 906	310 055	68 838	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
993 619	1 469 707	4 490 700	402 510	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	83 361	178 977	Aux raffineries 10
2 695	53 184	1 068 102	78 942	Aux usines 11
7 678	59 998	9 759	-	En vue de l'exportation 12
242 615	93 983	1 321 817	-	Autres livraisons 13
252 988	207 165	2 483 039	257 919	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
545 570	968 058	1 282 014	142 389	À d'autres provinces 15
203 949	75 039	449 517	-	À d'autres pipe-lines 16
12 957	254 800	290 718	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 015 464	1 505 062	4 505 288	400 308	Total, livraisons 18
81	495	-13 678	1 887	Pertes et rectifications 19
-21 926	-35 850 ³	-910	315	Variations de stocks 20
993 619	1 469 707	4 490 700	402 510	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.	May 2000 Mai	May - 2001 - Mai				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 202 609	7 478 165	-	-	37 608
2	From processing plants	3 073 765	3 364 523	-	-	-
3	Imports	2 193 486	2 472 311	-	2 311 872	-
4	From other	783 470	952 104	-	-	17 622
5	Net receipts, total	13 253 330	14 267 103	-	2 311 872	55 230
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 005 538	1 062 219	-	1 062 219	-
7	Ontario	2 113 016	2 223 544	-	1 171 364	262
8	Saskatchewan	306 366	287 777	-	-	-
9	Alberta	2 032 940	1 406 586	-	-	-
10	British Columbia	263 704	316 750	-	-	-
11	Refineries, total	5 721 564	5 296 876	-	2 233 583	262
12	To plants	469 423	845 348	-	-	-
13	For export	6 679 776	6 678 160	-	-	23 387
14	To other	574 359	825 190	-	-	-
15	Net deliveries, total	13 445 122	13 645 574	-	2 233 583	23 649
16	Line losses and adjustments	6 273	7 064	-	813	-175
17	Inventory changes	-198 065	614 465	-	77 476	31 756 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	13 253 330	14 267 103	-	2 311 872	55 230

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

May - 2001 - Mai

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 907 473	5 199 787	204 285	129 012	-	Des champs pétrolifères	1
147 840	3 175 162	41 521	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	160 439	Importations	3
149 823	765 334	19 325	-	-	Autres arrivages	4
2 205 136	9 140 283	265 131	129 012	160 439	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
329 133	432 311	-	129 164	161 310	Ontario	7
161 902	125 875	-	-	-	Saskatchewan	8
40 365	1 256 648	109 573	-	-	Alberta	9
-	207 786	108 964	-	-	Colombie-Britannique	10
531 400	2 022 620	218 537	129 164	161 310	Total, raffineries	11
184 167	655 509	-	-	5 672	Aux usines	12
1 415 961	5 231 517	-	-	7 295	En vue de l'exportation	13
41 794	766 554	16 842	-	-	Autres livraisons	14
2 173 322	8 676 200	235 379	129 164	174 277	Total, livraisons nettes	15
-2 445	7 252	4 413	-123	-2 671	Pertes et rectifications	16
34 259	456 831	25 339	-29	-11 167	Variations de stocks	17
2 205 136	9 140 283	265 131	129 012	160 439	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	35 326 776	36 520 064	7 480 784	6 810 311	7 615 013	7 478 165
2	From processing plants	15 133 382	15 943 854	3 320 343	2 928 177	3 281 555	3 364 523
3	Imports	10 168 868	11 740 142	2 362 967	2 173 269	2 479 895	2 472 311
4	From other	4 156 749	4 610 073	947 887	864 341	938 671	952 104
5	Net receipts, total	64 785 775	68 814 133	14 111 981	12 776 098	14 315 134	14 267 103
6	Transfers	122 524 156	128 439 513	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 318 165
7	RECEIPTS, TOTAL	187 309 931	197 253 646	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 585 268
LPG's and products: ²							
8	From processing plants	11 489 993	10 298 237	2 244 656	2 063 833	2 086 965	2 021 131
9	From refineries	19 719 235	18 791 569	4 102 177	3 575 101	3 839 960	3 654 617
10	Imports	298 850	295 477	67 162	65 090	55 528	58 503
11	From other	2 549 049	2 492 249	416 329	506 298	481 401	571 009
12	Net receipts, total	34 057 127	31 877 532	6 830 324	6 210 322	6 463 854	6 305 260
13	Transfers	27 383 150	24 124 064	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
14	RECEIPTS, TOTAL	61 440 277	56 001 596	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
15	Net receipts, total - All commodities	98 842 902	100 691 665	20 942 305	18 986 420	20 778 988	20 572 363
DISPOSITION:							
Crude Oil and equivalent: ¹							
Net deliveries:							
16	To refineries	28 685 150	28 848 158	6 223 751	5 805 144	6 231 159	5 296 876
17	To plants	3 203 359	3 982 688	818 008	696 938	815 908	845 348
18	For export	30 004 969	31 707 328	6 252 261	5 893 071	6 384 573	6 678 160
19	To other	2 829 131	3 489 841	721 656	547 972	740 492	825 190
20	Net deliveries, total	64 722 609	68 028 015	14 015 676	12 943 125	14 172 132	13 645 574
21	Transfers	122 524 156	128 439 513	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 318 165
22	Deliveries, total	187 246 765	196 467 528	38 936 935	37 198 024	40 501 247	40 963 739
23	Line losses and adjustments	74 464	-20 352	-10 269	-3 901	-6 579	7 064
24	Inventory changes	-11 298	806 470	106 574	-163 126	149 581	614 465
25	DISPOSITION, TOTAL	187 309 931	197 253 646	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 585 268
LPG's and products: ²							
26	To refineries	2 963 102	2 276 572	529 566	406 892	526 603	390 589
27	To plants	12 092 170	13 292 587	2 736 847	2 579 685	2 600 914	2 810 522
28	For export	3 030 892	1 645 014	526 810	362 163	328 883	191 294
29	To other	16 032 988	14 610 344	3 321 222	2 858 444	3 120 975	2 680 804
30	Net deliveries, total	34 119 152	31 824 517	7 114 445	6 207 184	6 577 375	6 073 209
31	Transfers	27 383 150	24 124 064	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
32	Deliveries, total	61 502 302	55 948 581	12 252 948	11 386 076	11 275 770	10 795 306
33	Line Losses and adjustments	-60 631	-22 483	16 226	-14 485	-12 973	8 989
34	Inventory changes	-1 394	75 498	-300 347	17 623	-100 548	252 291
35	DISPOSITION, TOTAL	61 440 277	56 001 596	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
36	Net deliveries, total - All commodities	98 841 761	99 852 532	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:	
-	-	-	-	-	-	-	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	May - Mai	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 971 791	896 260	4 868 051	4 609 681
2. Carriers - Transporteurs	3 720 246	1 250 177	4 970 423	4 454 260
3. Total	7 692 037	2 146 437	9 838 474	9 063 941
4. Lines - Conduites	5 200 397	986 223	6 186 620	6 141 141
5. Tanks - Réservoirs	2 491 640	1 160 214	3 651 854	2 922 800
6. Total	7 692 037	2 146 437	9 838 474	9 063 941
7. Change - Fluctuations	462 669	213 353	676 022	-130 974
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 984 821	187 890	2 172 711	2 182 886
9. Tanks - Réservoirs	771 718	-	771 718	596 883
10. Total	2 756 539	187 890	2 944 429	2 779 769
11. Change - Fluctuations	151 796	38 938	190 734	3 331
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 185 218	1 174 113	8 359 331	8 324 027
13. Tanks - Réservoirs	3 263 358	1 160 214	4 423 572	3 519 683
14. Total	10 448 576	2 334 327	12 782 903	11 843 710
15. Change - Fluctuations	614 465	252 291	866 756	-127 643

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	May - Mai	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 322 483	1 861 306
			9 183 789	9 197 168
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		536.6	306.5
			465.7	453.1

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.