

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**

November 2001

Novembre 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

November 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

Novembre 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.

April 2002

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 11

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.

Avril 2002

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 11

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

November 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 360 756 cubic metres in November, down 4.6% from November 2000. Year-to-date receipts to the end of November 2001 (149 948 626 cubic metres) were up 2.5% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in November (6 896 243 cubic metres) increased 0.05% from November 2000. Year-to-date receipts for 2001 decreased 5.3% to 71 500 008 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 336 841 cubic metres, an increase of 2.9% from November 2000, and pipeline imports were 1 434 484 cubic metres, a decrease of 35.4%. Year-to-date exports totalled 69 485 457 cubic metres, up 3.8% from 2000. Year-to-date imports stood at 21 745 469 cubic metres, a decrease of 6.1%.
- November deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 711 309 cubic metres, a decrease of 5.6% from 2000. November deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 15.9% to 601 249 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of November 2001 totalled 64 028 570 cubic metres, down 1.4% from the same period in 2000.

Faits saillants

Novembre 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont subi une baisse de 4,6% en novembre 2000, pour atteindre 13 360 756 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 149 948 626 mètres cubes, en hausse de 2,5% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont augmenté de 0,05% par rapport à novembre 2000, pour s'établir à 6 896 243 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 71 500 008 mètres cubes, en baisse de 5,3% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 2,9% par rapport à novembre 2000, pour atteindre 6 336 841 mètres cubes. Les importations par pipeline ont diminué de 35,4%. Les exportations cumulatives pour 2001 ont atteint 69 485 457 mètres cubes, une hausse de 3,8% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives ont diminué de 6,1%.
- En novembre, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 711 309 mètres cubes, en baisse de 5,6% par rapport à novembre 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont augmenté de 15,9% pour se situer à 601 249 mètres cubes. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 ont atteint 64 028 570 mètres cubes, une baisse de 1,4% par rapport à la même période de 2000.

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

No.		November 2000 Novembre	November - 2001 - Novembre			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 270 907	7 224 523	-	-	31 446
2	From processing plants	3 368 974	3 469 220	-	115 143	-
3	Imports	2 219 063	1 434 484	1 298 023	132 227	-
4	From other	1 150 269	1 232 529	387 620	1 937	24 768
5	Net receipts, total	14 009 213	13 360 756	1 685 643	249 307	56 214
Transfers:						
6	From other provinces	12 023 804	12 454 130	-	1 473 996	5 501 723
7	From other pipelines	9 751 301	8 943 734	-	-	100 953
8	From interprovincial systems	3 429 422	3 514 020	-	875 447	764 121
9	RECEIPTS, TOTAL	39 213 740	38 272 640	1 685 643	2 598 750	6 423 011
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 048 829	5 711 309	868 804	2 216 943	-
11	To plants	966 185	935 604	-	115 066	-
12	For export	6 154 602	6 336 841	-	303 089 ¹	4 115 855
13	To other	602 848	552 384	-	-	-
14	Net deliveries, total	13 772 464	13 536 138	868 804	2 635 098	4 115 855
Transfers:						
15	To other provinces	12 023 804	12 454 130	-	-	1 473 996
16	To other pipelines	2 577 958	2 187 830	-	-	44 590
17	To interprovincial systems	10 602 765	10 269 924	860 216	15 231	820 484
18	Deliveries, total	38 976 991	38 448 022	1 729 020	2 650 329	6 454 925
19	Line losses and adjustments	-3 461	10 677	1 569	-1 591	1 935
20	Inventory changes	240 210	-186 059	-44 946	-49 988	-33 849 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	39 213 740	38 272 640	1 685 643	2 598 750	6 423 011

Footnotes

¹ Includes 6 042 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

November - 2001 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories (excludes Nunavut) Territoires du Nord-Ouest (excluent Nunavut)	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
1 513 131	5 064 478	477 363	138 105	Des champs pétrolifères 1
40 283	3 262 411	51 383	-	Des installations de traitement 2
4 234	-	-	-	Importations 3
107 470	703 404	7 330	-	Autres arrivages 4
1 665 118	9 030 293	536 076	138 105	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
4 247 985	629 294	601 132	-	Venant d'autres provinces 6
1 428 867	7 265 934	147 980	-	Venant d'autres pipe-lines 7
702 422	1 172 030	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
8 044 392	18 097 551	1 285 188	138 105	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
287 257	2 035 265	303 040	-	Aux raffineries 10
35 009	785 529	-	-	Aux usines 11
39 490	1 495 740	382 667	-	En vue de l'exportation 12
47 201	505 183	-	-	Autres livraisons 13
408 957	4 821 717	685 707	-	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
5 501 723	4 849 117	491 189	138 105	À d'autres provinces 15
166 006	1 977 234	-	-	À d'autres pipe-lines 16
1 970 040	6 455 973	147 980	-	À des réseaux interprovinciaux 17
8 046 726	18 104 041	1 324 876	138 105	Total, livraisons 18
-4 604	14 119	-673	-78	Pertes et rectifications 19
2 270	-20 609	-39 015	78	Variations de stocks 20
8 044 392	18 097 551	1 285 188	138 105	TOTAL, UTILISATION 21

Renvois

¹ Y compris 6 042 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.		November 2000 Novembre	November - 2001 - Novembre		
			Canada	Québec	Ontario
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 390 902	1 865 106	-	537 501
2	From refineries and bulk plants	3 946 343	4 455 308	297 000	1 452 276
3	Imports	34 286	33 865	-	33 865
4	From other	521 060	541 964	-	20 683
5	Net receipts, total	6 892 591	6 896 243	297 000	2 044 325
Transfers:					
6	From other provinces	3 732 006	3 897 548	-	949 858
7	From other pipelines	758 078	689 611	-	-
8	From interprovincial systems	879 991	903 104	-	156 029
9	RECEIPTS, TOTAL	12 262 666	12 386 506	297 000	3 150 212
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	518 586	601 249	-	92 143
11	To plants	2 649 439	2 757 012	38 594	1 541 837
12	For export	597 945	551 669	-	320 378 ¹
13	To other	3 267 997	3 158 238	-	1 228 654
14	Net deliveries, total	7 033 967	7 068 168	38 594	3 183 012
Transfers:					
15	To other provinces	3 732 006	3 897 548	258 085	-
16	To other pipelines	733 115	792 677	-	-
17	To interprovincial systems	904 954	800 038	-	156 029
18	Deliveries, total	12 404 042	12 558 431	296 679	3 339 041
19	Line losses and adjustments	-19 542	-17 629	321	-180
20	Inventory changes	-121 834	-154 296	-	-188 649 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 262 666	12 386 506	297 000	3 150 212

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

November - 2001 - Novembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	63 346	1 216 265	47 994	Des installations de traitement 1
-	99 948	2 514 755	91 329	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	1 667	519 614	-	Autres arrivages 4
-	164 961	4 250 634	139 323	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
1 022 198	1 280 225	139 870	505 397	Venant d'autres provinces 6
-	-	689 611	-	Venant d'autres pipe-lines 7
306 704	347 746	92 625	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 328 902	1 792 932	5 172 740	644 720	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	152 050	357 056	Aux raffineries 10
1 841	73 218	976 073	125 449	Aux usines 11
30 077	183 976	17 238	-	En vue de l'exportation 12
293 005	87 699	1 548 880	-	Autres livraisons 13
324 923	344 893	2 694 241	482 505	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
654 499	1 059 472	1 785 622	139 870	À d'autres provinces 15
295 005	70 107	427 565	-	À d'autres pipe-lines 16
11 699	277 639	354 671	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 286 126	1 752 111	5 262 099	622 375	Total, livraisons 18
12	1 816	-17 571	-2 027	Pertes et rectifications 19
42 764	39 005 ³	-71 788	24 372	Variations de stocks 20
1 328 902	1 792 932	5 172 740	644 720	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.	November 2000 Novembre	November - 2001 - Novembre				
		Canada	Newfoundland and Labrador Terre-Neuve- et-Labrador	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 270 907	7 224 523	-	-	39 197
2	From processing plants	3 368 974	3 469 220	-	-	-
3	Imports	2 219 063	1 434 484	-	1 298 023	-
4	From other	1 150 269	1 232 529	-	387 620	24 768
5	Net receipts, total	14 009 213	13 360 756	-	1 685 643	63 965
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 102 358	868 804	-	868 804	-
7	Ontario	2 317 269	2 216 943	-	886 129	30 653
8	Saskatchewan	292 506	287 257	-	-	-
9	Alberta	2 024 120	2 035 265	-	-	-
10	British Columbia	312 576	303 040	-	-	-
11	Refineries, total	6 048 829	5 711 309	-	1 754 933	30 653
12	To plants	966 185	935 604	-	-	-
13	For export	6 154 602	6 336 841	-	-	25 236
14	To other	602 848	552 384	-	-	-
15	Net deliveries, total	13 772 464	13 536 138	-	1 754 933	55 889
16	Line losses and adjustments	-3 461	10 677	-	1 614	-46
17	Inventory changes	240 210	-186 059	-	-70 904	8 122 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	14 009 213	13 360 756	-	1 685 643	63 965

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

November - 2001 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories (excludes Nunavut) Territoires du Nord-Ouest (excluent Nunavut)	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 905 621	4 929 174	212 426	138 105	-	Des champs pétrolifères	1
64 038	3 370 526	34 656	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	136 461	Importations	3
154 778	657 898	7 465	-	-	Autres arrivages	4
2 124 437	8 957 598	254 547	138 105	136 461	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
413 735	622 065	-	138 105	126 256	Ontario	7
150 467	136 790	-	-	-	Saskatchewan	8
36 003	1 858 384	140 878	-	-	Alberta	9
-	209 955	93 085	-	-	Colombie-Britannique	10
600 205	2 827 194	233 963	138 105	126 256	Total, raffineries	11
137 951	793 418	-	-	4 235	Aux usines	12
1 417 377	4 888 186	-	-	6 042	En vue de l'exportation	13
37 875	512 752	1 757	-	-	Autres livraisons	14
2 193 408	9 021 550	235 720	138 105	136 533	Total, livraisons nettes	15
-6 157	9 727	5 689	-78	-72	Pertes et rectifications	16
-62 814	-73 679	13 138	78	-	Variations de stocks	17
2 124 437	8 957 598	254 547	138 105	136 461	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	78 462 274	80 124 164	7 480 784	6 810 311	7 615 013	7 478 165
2	From processing plants	34 170 352	35 081 871	3 320 343	2 928 177	3 281 555	3 364 523
3	Imports	23 166 599	21 745 469	2 244 051	1 949 618	2 422 391	2 158 413
4	From other	10 439 765	12 997 122	1 066 803	1 087 992	996 175	1 266 002
5	Net receipts, total	146 238 990	149 948 626	14 111 981	12 776 098	14 315 134	13 343 817
6	Transfers	268 947 527	275 321 740	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 317 185
7	RECEIPTS, TOTAL	415 186 517	425 270 366	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 584 288
LPG's and products: ²							
8	From processing plants	25 308 771	21 448 051	2 244 656	2 063 833	2 086 965	2 021 131
9	From refineries	43 830 675	43 723 031	4 102 177	3 575 101	3 839 960	3 654 617
10	Imports	619 473	586 720	67 162	65 090	55 528	76 502
11	From other	5 724 062	5 742 206	416 329	506 298	481 401	553 010
12	Net receipts, total	75 482 981	71 500 008	6 830 324	6 210 322	6 463 854	6 305 260
13	Transfers	59 111 489	53 146 751	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
14	RECEIPTS, TOTAL	134 594 470	124 646 759	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
15	Net receipts, total - All commodities	221 721 971	221 448 634	20 942 305	18 986 420	20 778 988	20 572 363
DISPOSITION:							
Crude Oil and equivalent: ¹							
Net deliveries:							
16	To refineries	64 955 381	64 028 570	6 223 751	5 805 144	6 231 159	5 296 876
17	To plants	7 782 684	9 108 076	818 008	696 938	815 908	845 348
18	For export	66 952 817	69 485 457	6 252 261	5 893 071	6 384 573	6 678 160
19	To other	6 337 591	7 103 443	721 656	547 972	740 492	825 190
20	Net deliveries, total	146 028 473	149 725 546	14 015 676	12 943 125	14 172 132	13 242 008
21	Transfers	268 947 527	275 321 740	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 317 185
22	Deliveries, total	414 976 000	425 047 286	38 936 935	37 198 024	40 501 247	40 962 759
23	Line losses and adjustments	46 508	54 424	-10 269	-3 901	-6 579	8 739
24	Inventory changes	164 009	168 656	106 574	-163 126	149 581	612 790
25	DISPOSITION, TOTAL	415 186 517	425 270 366	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 584 288
LPG's and products: ²							
26	To refineries	6 319 915	5 117 568	529 566	406 892	526 603	390 589
27	To plants	27 550 784	29 223 726	2 736 847	2 579 685	2 600 914	2 810 522
28	For export	6 501 135	4 217 522	526 810	362 163	328 883	191 294
29	To other	34 875 819	32 407 537	3 321 222	2 858 444	3 120 975	2 680 804
30	Net deliveries, total	75 247 653	70 966 353	7 114 445	6 207 184	6 577 375	6 073 209
31	Transfers	59 111 489	53 146 751	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
32	Deliveries, total	134 359 142	124 113 104	12 252 948	11 386 076	11 275 770	10 795 306
33	Line Losses and adjustments	-90 336	-60 040	16 226	-14 485	-12 973	-21 915
34	Inventory changes	325 664	593 695	-300 347	17 623	-100 548	253 966
35	DISPOSITION, TOTAL	134 594 470	124 646 759	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
36	Net deliveries, total - All commodities	221 276 126	220 691 899	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	7 517 757	7 224 523	-	Des champs pétrolifères	1
2 920 827	3 372 625	3 183 008	2 893 292	3 299 045	3 469 220	-	Des installations de traitement	2
1 749 946	2 047 249	2 147 065	1 779 373	1 740 563	1 434 484	-	Importations	3
1 270 519	1 283 943	1 034 674	1 199 390	1 472 641	1 232 529	-	Autres arrivages	4
13 172 142	14 043 763	13 665 643	12 862 183	14 030 006	13 360 756	-	Total, arrivages nets	5
25 053 724	23 973 934	24 266 080	22 651 338	26 035 747	24 911 884	-	Transferts	6
38 225 866	38 017 697	37 931 723	35 513 521	40 065 753	38 272 640	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 085 421	2 128 228	1 736 957	1 540 950	1 793 152	1 865 106	-	Des installations de traitement	8
3 706 510	4 080 690	4 349 634	3 915 623	4 423 697	4 455 308	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
45 962	49 901	61 018	47 102	35 396	33 865	-	Importations	10
530 999	547 982	567 201	533 619	546 191	541 964	-	Autres arrivages	11
6 368 892	6 806 801	6 714 810	6 037 294	6 798 436	6 896 243	-	Total, arrivages net	12
4 576 430	5 115 696	4 921 770	4 167 965	4 750 563	5 490 263	-	Transferts	13
10 945 322	11 922 497	11 636 580	10 205 259	11 548 999	12 386 506	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 541 034	20 850 564	20 380 453	18 899 477	20 828 442	20 256 999	-	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	5 846 807	5 711 309	-	Aux raffineries	16
916 603	823 132	761 550	670 492	1 018 007	935 604	-	Aux usines de traitement	17
6 724 778	6 329 077	6 071 277	5 640 156	6 685 500	6 336 841	-	En vue de l'exportation	18
695 921	623 301	485 141	597 265	659 590	552 384	-	Autres livraisons	19
13 853 563	14 326 925	13 599 809	12 180 692	14 209 904	13 536 138	-	Total, livraisons nettes	20
25 053 724	23 973 934	24 266 080	22 651 338	26 035 747	24 911 884	-	Transferts	21
38 907 287	38 300 859	37 865 889	34 832 030	40 245 651	38 448 022	-	Total, livraisons	22
-6 545	15 937	6 834	24 045	12 653	10 677	-	Pertes et rectifications	23
-674 876	-299 099	59 000	657 446	-192 551	-186 059	-	Variations de stocks	24
38 225 866	38 017 697	37 931 723	35 513 521	40 065 753	38 272 640	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
424 320	521 311	452 384	392 310	449 422	601 249	-	Aux raffineries	26
2 678 404	2 627 627	2 796 734	2 370 390	2 700 972	2 757 012	-	Aux usines	27
282 543	310 239	394 199	473 190	551 168	551 669	-	En vue de l'exportation	28
2 803 234	2 999 821	2 898 765	2 820 658	3 116 477	3 158 238	-	Autres livraisons	29
6 188 501	6 458 998	6 542 082	6 056 548	6 818 039	7 068 168	-	Total, livraisons nettes	30
4 576 430	5 115 696	4 921 770	4 167 965	4 750 563	5 490 263	-	Transferts	31
10 764 931	11 574 694	11 463 852	10 224 513	11 568 602	12 558 431	-	Total, livraisons	32
-4 276	-9 495	-8 997	9 326	4 689	-17 629	-	Pertes et rectifications	33
184 667	357 298	181 725	-28 580	-24 292	-154 296	-	Variations de stocks	34
10 945 322	11 922 497	11 636 580	10 205 259	11 548 999	12 386 506	-	TOTAL UTILISATION	35
20 042 064	20 785 923	20 141 891	18 237 240	21 027 943	20 604 306	-	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	November - Novembre	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 898 950	1 340 173	5 239 123	4 668 814
2. Carriers - Transporteurs	3 303 224	1 352 873	4 656 097	4 888 819
3. Total	7 202 174	2 693 046	9 895 220	9 557 633
4. Lines - Conduites	5 145 434	1 050 694	6 196 128	6 034 622
5. Tanks - Réservoirs	2 056 740	1 642 352	3 699 092	3 523 011
6. Total	7 202 174	2 693 046	9 895 220	9 557 633
7. Change - Fluctuations	-103 433	-150 350	-253 783	-121 778
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 012 172	159 478	2 171 650	2 178 308
9. Tanks - Réservoirs	596 416	-	596 416	610 134
10. Total	2 608 588	159 478	2 768 066	2 788 442
11. Change - Fluctuations	-82 626	-3 946	-86 572	240 154
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 157 606	1 210 172	8 367 778	8 212 930
13. Tanks - Réservoirs	2 653 156	1 642 352	4 295 508	4 133 145
14. Total	9 810 762	2 852 524	12 663 286	12 346 075
15. Change - Fluctuations	-186 059	-154 296	-340 355	118 376

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	November - Novembre	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 617 970	2 423 600
			9 041 570	8 787 465
Average kilometres per cubic metre	-		438.8	422.3
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	488.9	342.9	

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.