

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**

**January 2000**

**Janvier 2000**

## 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.

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

## 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](http://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:

	<b>Single issue</b>	<b>Annual subscription</b>
<b>United States</b>	CDN \$ 6.00	CDN \$72.00
<b>Other countries</b>	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.

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

## 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](http://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 :

	<b>Exemplaire</b>	<b>Abonnement annuel</b>
<b>États-Unis</b>	6 \$ CA	72 \$ CA
<b>Autres pays</b>	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

January 2000

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

Janvier 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

April 2000

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No.1**

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

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

Avril 2000

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No.1**

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.
- <sup>P</sup> preliminary figures.
- <sup>r</sup> revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Energy Section

**and**

- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708  
Internet: [hardele@statcan.ca](mailto: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.
- <sup>P</sup> nombres provisoires.
- <sup>r</sup> nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbréviations

SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, Section de l'énergie

**et**

- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708  
Internet: [hardele@statcan.ca](mailto:hardele@statcan.ca)

## Table of Contents

	Page
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
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
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>15</b>
<b>Definitions</b>	<b>15</b>

## Table des matières

	Page
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
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
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>15</b>
<b>Définitions</b>	<b>15</b>

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

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

	<b>Catalogue no. N° au catalogue</b>	
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipeline ( autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

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

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

## Highlights

### January 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 005 053 cubic metres in January, up 6.4% from January 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in January (6 872 984 cubic metres) increased 2.3% from January 1999.
- Pipeline exports of crude oil (6 107 056 cubic metres) increased 10.8% from January 1999, and pipeline imports (1 941 667 cubic metres) increased 38.2%.
- January deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 784 053 cubic metres, decreased 0.1% from 1999. January deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 1.2% to 599 136 cubic metres.

## Faits saillants

### Janvier 2000

- Les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 6,4% en janvier, pour atteindre 13 005 053 mètres cubes. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 2,3% en comparaison de janvier 1999, pour s'établir à 6 872 984 mètres cubes.
- Les exportations de pétrole brut par pipelines ont augmenté de 10,8% par rapport à janvier 1999 pour atteindre 6 107 056 mètres cubes. Les importations par pipelines ont atteint 1 941 667 mètres cubes, une hausse de 38,2% comparativement à janvier 1999.
- En janvier les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 784 053 mètres cubes, une diminution de 0,1% par rapport à janvier 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté à 599 136 mètres cubes, une hausse de 1,2% par rapport à la même période de 1999.

Table 1

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

No.	January 1999 Janvier	January - 2000 - Janvier				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 054 286	7 088 813	-	-	31 748
2	From processing plants	2 970 569	3 119 861	-	134 126	-
3	Imports	1 405 027	1 941 667	1 720 434	220 973	-
4	From other	792 819	854 712	-	85	28 192
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 222 701</b>	<b>13 005 053</b>	<b>1 720 434</b>	<b>355 184</b>	<b>59 940</b>
Transfers:						
6	From other provinces	12 949 392	12 194 998	-	1 581 037	5 654 211
7	From other pipelines	10 082 847	9 714 434	-	-	94 762
8	From interprovincial systems	2 022 748	2 871 195	-	688 725	730 064
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>37 277 688</b>	<b>37 785 680</b>	<b>1 720 434</b>	<b>2 624 946</b>	<b>6 538 977</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 786 866	5 784 053	994 081	2 210 196	-
11	To plants	561 262	667 065	-	125 989	-
12	For export	5 509 943	6 107 056	-	279 607 <sup>1</sup>	4 171 481
13	To other	472 629	594 949	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 330 700</b>	<b>13 153 123</b>	<b>994 081</b>	<b>2 615 792</b>	<b>4 171 481</b>
Transfers:						
15	To other provinces	12 949 392	12 194 998	-	-	1 581 037
16	To other pipelines	2 804 713	2 600 269	-	-	34 784
17	To interprovincial systems	9 300 882	9 985 360	678 812	9 913	790 042
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>37 385 687</b>	<b>37 933 750</b>	<b>1 672 893</b>	<b>2 625 705</b>	<b>6 577 344</b>
19	Line losses and adjustments	-9 668	-12 610	-8 475	-6 231	1 735
20	Inventory changes	-98 331	-135 460	56 016	5 472	-40 102
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>37 277 688</b>	<b>37 785 680</b>	<b>1 720 434</b>	<b>2 624 946</b>	<b>6 538 977</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes 5 297 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

<sup>2</sup> 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

January - 2000 - Janvier					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		No.
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 384 063	5 323 364	212 594	137 044	Des champs pétrolifères	1
93 100	2 874 113	18 522	-	Des installations de traitement	2
260	-	-	-	Importations	3
125 318	658 002	43 115	-	Autres arrivages	4
<b>1 602 741</b>	<b>8 855 479</b>	<b>274 231</b>	<b>137 044</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 423 845	218 732	317 173	-	Venant d'autres provinces	6
1 377 069	7 863 045	379 558	-	Venant d'autres pipe-lines	7
681 092	771 314	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>8 084 747</b>	<b>17 708 570</b>	<b>970 962</b>	<b>137 044</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
301 718	1 984 552	293 506	-	Aux raffineries	10
14 779	526 297	-	-	Aux usines	11
65	1 402 415	253 488	-	En vue de l'exportation	12
57 615	537 334	-	-	Autres livraisons	13
<b>374 177</b>	<b>4 450 598</b>	<b>546 994</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 654 211	4 741 018	81 616	137 116	À d'autres provinces	15
138 087	2 193 811	233 587	-	À d'autres pipe-lines	16
1 920 074	6 440 548	145 971	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>8 086 549</b>	<b>17 825 975</b>	<b>1 008 168</b>	<b>137 116</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-1 530	3 608	-1 622	-95	Pertes et rectifications	19
-272	-121 013	-35 584	23	Variations de stocks	20
<b>8 084 747</b>	<b>17 708 570</b>	<b>970 962</b>	<b>137 044</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

Renvois

<sup>1</sup> Y compris 5 297 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

<sup>2</sup> 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

	January 1999 Janvier	January - 2000 - Janvier			
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba
No.					
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 441 228	2 410 712	-	509 118
2	From refineries and bulk plants	3 750 566	3 873 171	288 008	1 515 479
3	Imports	31 296	67 031	-	67 031
4	From other	498 207	522 070	-	46 375
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 721 297</b>	<b>6 872 984</b>	<b>288 008</b>	<b>2 138 003</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 714 772	3 849 657	-	936 098
7	From other pipelines	666 968	680 068	-	-
8	From interprovincial systems	887 322	795 574	-	149 092
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 990 359</b>	<b>12 198 283</b>	<b>288 008</b>	<b>3 223 193</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	591 965	599 136	-	142 244
11	To plants	2 390 001	2 366 675	52 154	1 454 806
12	For export	753 468	831 923	-	281 047 <sup>1</sup>
13	To other	3 104 524	3 357 954	-	1 453 484
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 839 958</b>	<b>7 155 688</b>	<b>52 154</b>	<b>3 331 581</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 714 772	3 849 657	236 181	-
16	To other pipelines	685 102	675 979	-	-
17	To interprovincial systems	869 188	799 663	-	149 092
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 109 020</b>	<b>12 480 987</b>	<b>288 335</b>	<b>3 480 673</b>
19	Line losses and adjustments	14 749	6 896	-327	-10 168
20	Inventory changes	-133 410	-289 600	-	-247 312 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 990 359</b>	<b>12 198 283</b>	<b>288 008</b>	<b>3 223 193</b>

Footnotes

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

<sup>2</sup> Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

<sup>3</sup> 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

January - 2000 - Janvier					
Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
-	84 323	1 774 460	42 811	Des installations de traitement	1
-	143 742	1 896 397	29 545	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	475 689	6	Autres arrivages	4
-	<b>228 065</b>	<b>4 146 546</b>	<b>72 362</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
1 011 382	1 398 520	67 773	435 884	Venant d'autres provinces	6
-	-	680 068	-	Venant d'autres pipe-lines	7
249 491	356 444	40 547	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>1 260 873</b>	<b>1 983 029</b>	<b>4 934 934</b>	<b>508 246</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
-	-	159 522	297 370	Aux raffineries	10
-	66 886	702 241	90 588	Aux usines	11
147 937	363 989	27 382	11 568	En vue de l'exportation	12
316 913	86 507	1 501 050	-	Autres livraisons	13
<b>464 850</b>	<b>517 382</b>	<b>2 390 195</b>	<b>399 526</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
565 517	1 145 782	1 834 404	67 773	À d'autres provinces	15
237 548	66 457	371 974	-	À d'autres pipe-lines	16
11 943	289 987	348 641	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>1 279 858</b>	<b>2 019 608</b>	<b>4 945 214</b>	<b>467 299</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
59	5 491	12 358	-517	Pertes et rectifications	19
-19 044	-42 070 <sup>3</sup>	-22 638	41 464	Variations de stocks	20
<b>1 260 873</b>	<b>1 983 029</b>	<b>4 934 934</b>	<b>508 246</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

Renvois

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

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

<sup>3</sup> 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.	January 1999 Janvier	January - 2000 - Janvier				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 054 286	7 088 813	-	-	39 718
2	From processing plants	2 970 569	3 119 861	-	-	-
3	Imports	1 405 027	1 941 667	-	1 720 434	-
4	From other	792 819	854 712	-	-	15 434
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 222 701</b>	<b>13 005 053</b>	<b>-</b>	<b>1 720 434</b>	<b>- 55 152</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 051 756	994 081	-	994 081	-
7	Ontario	2 192 469	2 210 196	-	661 802	-
8	Saskatchewan	292 042	301 718	-	-	-
9	Alberta	1 962 005	1 984 552	-	-	-
10	British Columbia	288 594	293 506	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 786 866</b>	<b>5 784 053</b>	<b>-</b>	<b>1 655 883</b>	<b>-</b>
12	To plants	561 262	667 065	-	-	-
13	For export	5 509 943	6 107 056	-	-	55 190
14	To other	472 629	594 949	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 330 700</b>	<b>13 153 123</b>	<b>-</b>	<b>1 655 883</b>	<b>- 55 190</b>
16	Line losses and adjustments	-9 668	-12 610	-	-8 186	52
17	Inventory changes	-98 331	-135 460	-	72 737	-90
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 222 701</b>	<b>13 005 053</b>	<b>-</b>	<b>1 720 434</b>	<b>- 55 152</b>

Footnotes

<sup>1</sup> 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

January - 2000 - Janvier						
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
						<b>ARRIVAGES:</b>
						Arrivages nets:
1 729 377	5 006 910	175 764	137 044	-	Des champs pétrolifères	1
152 635	2 952 656	14 570	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	221 233	Importations	3
161 627	642 784	34 867	-	-	Autres arrivages	4
<b>2 043 639</b>	<b>8 602 350</b>	<b>225 201</b>	<b>137 044</b>	<b>221 233</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
						<b>UTILISATION:</b>
						Livraisons nettes:
						Aux raffineries
-	-	-	-	-	Québec	6
201 206	1 005 853	-	137 116	204 219	Ontario	7
150 396	151 322	-	-	-	Saskatchewan	8
30 076	1 913 397	41 079	-	-	Alberta	9
-	195 008	98 498	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>381 678</b>	<b>3 265 580</b>	<b>139 577</b>	<b>137 116</b>	<b>204 219</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
108 174	547 101	-	-	11 790	Aux usines	12
1 438 828	4 528 134	79 607	-	5 297	En vue de l'exportation	13
57 615	537 255	79	-	-	Autres livraisons	14
<b>1 986 295</b>	<b>8 878 070</b>	<b>219 263</b>	<b>137 116</b>	<b>221 306</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
4 594	-14 372	5 353	-95	44	Pertes et rectifications	16
52 750	-261 348	585	23	-117	Variations de stocks	17
<b>2 043 639</b>	<b>8 602 350</b>	<b>225 201</b>	<b>137 044</b>	<b>221 233</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

Renvois

<sup>1</sup> Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Table 4

Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	1999	2000					
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net Receipts:							
1	From fields	7 054 286	7 088 813	7 088 813	-	-	-
2	From processing plants	2 970 569	3 119 861	3 119 861	-	-	-
3	Imports	1 405 027	1 941 667	1 941 667	-	-	-
4	From other	792 819	854 712	854 712	-	-	-
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 222 701</b>	<b>13 005 053</b>	<b>13 005 053</b>	-	-	-
6	Transfers	25 054 987	24 780 627	24 780 627	-	-	-
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>37 277 688</b>	<b>37 785 680</b>	<b>37 785 680</b>	-	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
8	From processing plants	2 441 228	2 410 712	2 410 712	-	-	-
9	From refineries	3 750 566	3 873 171	3 873 171	-	-	-
10	Imports	31 296	67 031	67 031	-	-	-
11	From other	498 207	522 070	522 070	-	-	-
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 721 297</b>	<b>6 872 984</b>	<b>6 872 984</b>	-	-	-
13	Transfers	5 269 062	5 325 299	5 325 299	-	-	-
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 990 359</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 198 283</b>	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>18 943 998</b>	<b>19 878 037</b>	<b>19 878 037</b>	-	-	-
<b>DISPOSITION:</b>							
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net deliveries:							
16	To refineries	5 786 866	5 784 053	5 784 053	-	-	-
17	To plants	561 262	667 065	667 065	-	-	-
18	For export	5 509 943	6 107 056	6 107 056	-	-	-
19	To other	472 629	594 949	594 949	-	-	-
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 330 700</b>	<b>13 153 123</b>	<b>13 153 123</b>	-	-	-
21	Transfers	25 054 987	24 780 627	24 780 627	-	-	-
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>37 385 687</b>	<b>37 933 750</b>	<b>37 933 750</b>	-	-	-
23	Line losses and adjustments	-9 668	-12 610	-12 610	-	-	-
24	Inventory changes	-98 331	-135 460	-135 460	-	-	-
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>37 277 688</b>	<b>37 785 680</b>	<b>37 785 680</b>	-	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
26	To refineries	591 965	599 136	599 136	-	-	-
27	To plants	2 390 001	2 366 675	2 366 675	-	-	-
28	For export	753 468	831 923	831 923	-	-	-
29	To other	3 104 524	3 357 954	3 357 954	-	-	-
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 839 958</b>	<b>7 155 688</b>	<b>7 155 688</b>	-	-	-
31	Transfers	5 269 062	5 325 299	5 325 299	-	-	-
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 109 020</b>	<b>12 480 987</b>	<b>12 480 987</b>	-	-	-
33	Line Losses and adjustments	14 749	6 896	6 896	-	-	-
34	Inventory changes	-133 410	-289 600	-289 600	-	-	-
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 990 359</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 198 283</b>	-	-	-
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>19 170 658</b>	<b>20 308 811</b>	<b>20 308 811</b>	-	-	-

Footnotes

<sup>1</sup> Source, Table 1.

<sup>2</sup> Source, Table 2.

Tableau 4

Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	No.	
cubic metres - mètres cubes								
<b>ARRIVAGES:</b> Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: <sup>1</sup> Arrivages nets:								
-	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>								
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
-	-	-	-	-	-	-	Importations	10
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages net</b>	<b>12</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>14</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>	<b>15</b>
<b>UTILISATION:</b> Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: <sup>1</sup> Livraisons nettes:								
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>20</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>22</b>
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>25</b>
GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>								
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>30</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>32</b>
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL UTILISATION</b>	<b>35</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>	<b>36</b>

Renvois

<sup>1</sup> Source au tableau 1.

<sup>2</sup> 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	January - Janvier	
			2000	1999
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 626 566	935 070	4 561 636	3 770 889
2. Carriers - Transporteurs	3 280 337	954 054	4 234 391	3 943 572
<b>3. Total</b>	<b>6 906 903</b>	<b>1 889 124</b>	<b>8 796 027</b>	<b>7 714 461</b>
4. Lines - Conduites	4 981 163	1 177 542	6 158 705	5 085 419
5. Tanks - Réservoirs	1 925 740	711 582	2 637 322	2 629 042
<b>6. Total</b>	<b>6 906 903</b>	<b>1 889 124</b>	<b>8 796 027</b>	<b>7 714 461</b>
7. Change - Fluctuations	-86 519	-257 484	-344 003	-173 431
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 966 756	199 458	2 166 214	1 946 962
9. Tanks - Réservoirs	469 101	-	469 101	414 815
<b>10. Total</b>	<b>2 435 857</b>	<b>199 458</b>	<b>2 635 315</b>	<b>2 361 777</b>
11. Change - Fluctuations	-48 941	-32 116	-81 057	-58 310
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 947 919	1 377 000	8 324 919	7 032 381
13. Tanks - Réservoirs	2 394 841	711 582	3 106 423	3 043 857
<b>14. Total</b>	<b>9 342 760</b>	<b>2 088 582</b>	<b>11 431 342</b>	<b>10 076 238</b>
15. Change - Fluctuations	-135 460	-289 600	-425 060	-231 741

**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	January - Janvier	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 839 655	2 532 310
			9 371 965	9 674 827
Average kilometres per cubic metre	-		461.5	504.7
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		520.0	353.9



## 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 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, interprovincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Definitions

### Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement. As a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

### Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

**Gross deliveries.** The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net deliveries.** The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

### Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

## Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-lines, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

## Définitions

### Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Mètre-cubes kilomètres

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, en raison de la difficulté de recueillir les données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total. La moyenne de kilomètres par mètre cube est la distance parcouru de chaque mètre cube de pétrole.

### Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

**Livraisons brutes.** Les livraisons de toutes les compagnies de pipelines au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies de pipelines au Canada.

### Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

### **Inventory Changes**

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

### **Line losses and adjustments**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipelines.

### **Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butane produced at natural gas processing plants.

### **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

**Gross receipts.** The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

**Net receipts.** The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

### **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

### **Variations de stocks**

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

### **Pertes et rectifications**

Un restant qui inclut le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

### **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)**

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butane; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines que traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

### **Transferts**

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.