

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 2001**

**Janvier 2001**

## 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 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

Janvier 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.

April 2001

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 1**

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.

Avril 2001

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, 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
- **Robert Pagnutti**, 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

## 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
- **Robert Pagnutti**, 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

## 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	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
<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	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-XPB	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-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](mailto: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](mailto: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 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 111 981 cubic metres in January, up 8.2% from January 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in January (6 830 324 cubic metres) decreased 0.6% from January 2000.
- Pipeline exports of crude oil (6 252 261 cubic metres) increased 2.4% from January 2000, and pipeline imports (2 362 967 cubic metres) increased 21.7%.
- January deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 223 751 cubic metres, increased 6.9% from 2000. January deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 11.6% to 529 566 cubic metres.

## Faits saillants

### Janvier 2001

- Les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 8,2% en janvier, pour atteindre 14 111 981 mètres cubes. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 0,6% en comparaison de janvier 2000, pour s'établir à 6 830 324 mètres cubes.
- Les exportations de pétrole brut par pipelines ont augmenté de 2,4% par rapport à janvier 2000 pour atteindre 6 252 261 mètres cubes. Les importations par pipelines ont atteint 2 362 967 mètres cubes, une hausse de 21,7% comparative-ment à janvier 2000.
- En janvier les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 223 751 mètres cubes, une hausse de 6,9% par rapport à janvier 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 529 566 mètres cubes, une baisse de 11,6% par rapport à la même période de 2000.

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

	January 2000 Janvier	January - 2001 - Janvier				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
No.						
		cubic metres - mètres cubes				
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 088 813	7 480 784	-	-	29 892
2	From processing plants	3 159 623	3 320 343	-	91 346	-
3	Imports	1 941 667	2 362 967	2 209 667	149 534	-
4	From other	854 712	947 887	-	100	28 045
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 044 815</b>	<b>14 111 981</b>	<b>2 209 667</b>	<b>240 980</b>	<b>57 937</b>
Transfers:						
6	From other provinces	12 194 998	11 835 299	-	1 343 901	5 507 939
7	From other pipelines	9 714 434	9 532 008	-	-	109 336
8	From interprovincial systems	2 871 195	3 553 952	-	1 122 352	769 395
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>37 825 442</b>	<b>39 033 240</b>	<b>2 209 667</b>	<b>2 707 233</b>	<b>6 444 607</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 823 815	6 223 751	1 063 373	2 354 681	-
11	To plants	667 065	818 008	-	94 084	-
12	For export	6 107 056	6 252 261	-	292 417 <sup>1</sup>	4 292 851
13	To other	581 964	721 656	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 179 900</b>	<b>14 015 676</b>	<b>1 063 373</b>	<b>2 741 182</b>	<b>4 292 851</b>
Transfers:						
15	To other provinces	12 194 998	11 835 299	-	-	1 343 901
16	To other pipelines	2 600 269	2 576 219	-	-	50 882
17	To interprovincial systems	9 985 360	10 509 741	1 114 994	7 358	827 849
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>37 960 527</b>	<b>38 936 935</b>	<b>2 178 367</b>	<b>2 748 540</b>	<b>6 515 483</b>
19	Line losses and adjustments	1 649	-10 269	469	-16 685	-417
20	Inventory changes	-136 734	106 574	30 831	-24 622	-70 459 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>37 825 442</b>	<b>39 033 240</b>	<b>2 209 667</b>	<b>2 707 233</b>	<b>6 444 607</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 4912 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 - 2001 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 588 218	5 522 269	223 005	117 400	Des champs pétrolifères	1
28 231	3 157 478	43 288	-	Des installations de traitement	2
3 766	-	-	-	Importations	3
131 874	786 236	1 632	-	Autres arrivages	4
<b>1 752 089</b>	<b>9 465 983</b>	<b>267 925</b>	<b>117 400</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 163 349	313 104	507 006	-	Venant d'autres provinces	6
1 484 095	7 794 988	143 589	-	Venant d'autres pipe-lines	7
821 997	840 208	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>8 221 530</b>	<b>18 414 283</b>	<b>918 520</b>	<b>117 400</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
325 082	2 185 986	294 629	-	Aux raffineries	10
41 748	682 176	-	-	Aux usines	11
5 308	1 426 910	234 775	-	En vue de l'exportation	12
52 836	555 812	113 008	-	Autres livraisons	13
<b>424 974</b>	<b>4 850 884</b>	<b>642 412</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 507 939	4 670 355	195 600	117 504	À d'autres provinces	15
210 397	2 314 940	-	-	À d'autres pipe-lines	16
2 095 695	6 320 256	143 589	-	À des réseaux interprovinciaux	17
8 239 005	18 156 435	981 601	117 504	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-4 037	10 890	-353	-136	Pertes et rectifications	19
-13 438	246 958	-62 728	32	Variations de stocks	20
<b>8 221 530</b>	<b>18 414 283</b>	<b>918 520</b>	<b>117 400</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 4912 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 2000 January	January - 2001 - Janvier			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
		cubic metres - mètres cubes			
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 410 712	2 244 656	-	466 287
2	From refineries and bulk plants	3 873 171	4 102 177	340 580	1 600 351
3	Imports	67 031	67 162	-	67 162
4	From other	522 070	416 329	-	10 455
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 872 984</b>	<b>6 830 324</b>	<b>340 580</b>	<b>2 144 255</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 849 657	3 584 888	-	927 762
7	From other pipelines	680 068	699 822	-	-
8	From interprovincial systems	795 574	853 793	-	201 465
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>12 198 283</b>	<b>11 968 827</b>	<b>340 580</b>	<b>3 273 482</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	599 136	529 566	-	95 160
11	To plants	2 366 675	2 736 847	50 922	1 576 150
12	For export	831 923	526 810	-	250 731 <sup>1</sup>
13	To other	3 370 939	3 321 222	-	1 464 919
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>7 168 673</b>	<b>7 114 445</b>	<b>50 922</b>	<b>3 386 960</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 849 657	3 584 888	289 714	-
16	To other pipelines	675 979	790 699	-	-
17	To interprovincial systems	799 663	762 916	-	201 465
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 493 972</b>	<b>12 252 948</b>	<b>340 636</b>	<b>3 588 425</b>
19	Line losses and adjustments	-7 363	16 226	-56	23 168
20	Inventory changes	-288 326	-300 347	-	-338 111 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 198 283</b>	<b>11 968 827</b>	<b>340 580</b>	<b>3 273 482</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 - 2001 - Janvier

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
-	63 807	1 655 635	58 927	Des installations de traitement	1
-	126 102	1 973 499	61 645	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	405 467	407	Autres arrivages	4
-	<b>189 909</b>	<b>4 034 601</b>	<b>120 979</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
918 656	1 188 743	118 523	431 204	Venant d'autres provinces	6
-	-	699 822	-	Venant d'autres pipe-lines	7
298 195	286 753	67 380	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>1 216 851</b>	<b>1 665 405</b>	<b>4 920 326</b>	<b>552 183</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
-	-	129 925	304 481	Aux raffineries	10
-	57 751	932 177	119 847	Aux usines	11
59 284	196 266	20 529	-	En vue de l'exportation	12
319 893	93 060	1 443 350	-	Autres livraisons	13
<b>379 177</b>	<b>347 077</b>	<b>2 525 981</b>	<b>424 328</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
534 443	1 022 261	1 619 947	118 523	À d'autres provinces	15
286 984	65 914	437 801	-	À d'autres pipe-lines	16
11 211	220 839	329 401	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>1 211 815</b>	<b>1 656 091</b>	<b>4 913 130</b>	<b>542 851</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
19	-109	-6 706	-90	Pertes et rectifications	19
5 017	9 423 <sup>3</sup>	13 902	9 422	Variations de stocks	20
<b>1 216 851</b>	<b>1 665 405</b>	<b>4 920 326</b>	<b>552 183</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 2000 Janvier	January - 2001 - Janvier				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 088 813	7 480 784	-	-	39 167
2	From processing plants	3 159 623	3 320 343	-	-	-
3	Imports	1 941 667	2 362 967	-	2 209 667	-
4	From other	854 712	947 887	-	-	15 803
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 044 815</b>	<b>14 111 981</b>	<b>-</b>	<b>2 209 667</b>	<b>54 970</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	994 081	1 063 373	-	1 063 373	-
7	Ontario	2 210 196	2 354 681	-	1 108 133	-
8	Saskatchewan	301 718	325 082	-	-	-
9	Alberta	2 024 314	2 185 986	-	-	-
10	British Columbia	293 506	294 629	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 823 815</b>	<b>6 223 751</b>	<b>-</b>	<b>2 171 506</b>	<b>-</b>
12	To plants	667 065	818 008	-	-	-
13	For export	6 107 056	6 252 261	-	-	55 487
14	To other	581 964	721 656	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 179 900</b>	<b>14 015 676</b>	<b>-</b>	<b>2 171 506</b>	<b>55 487</b>
16	Line losses and adjustments	1 649	-10 269	-	-126	-59
17	Inventory changes	-136 734	106 574	-	38 287	-458 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>13 044 815</b>	<b>14 111 981</b>	<b>-</b>	<b>2 209 667</b>	<b>54 970</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 - 2001 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 965 691	5 144 778	213 748	117 400	-	Des champs pétrolifères	1
153 941	3 125 570	40 832	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	153 300	Importations	3
168 118	733 397	25 191	-	5 378	Autres arrivages	4
<b>2 287 750</b>	<b>9 003 745</b>	<b>279 771</b>	<b>117 400</b>	<b>158 678</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
313 896	674 498	-	117 504	140 650	Ontario	7
212 551	112 531	-	-	-	Saskatchewan	8
39 451	1 934 609	211 926	-	-	Alberta	9
-	252 330	42 299	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>565 898</b>	<b>2 973 968</b>	<b>254 225</b>	<b>117 504</b>	<b>140 650</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
158 674	646 210	-	-	13 124	Aux usines	12
1 504 590	4 687 272	-	-	4 912	En vue de l'exportation	13
52 836	642 120	26 700	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 281 998</b>	<b>8 949 570</b>	<b>280 925</b>	<b>117 504</b>	<b>158 686</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-4 640	-12 376	7 076	-136	-8	Pertes et rectifications	16
10 392	66 551	-8 230	32	-	Variations de stocks	17
<b>2 287 750</b>	<b>9 003 745</b>	<b>279 771</b>	<b>117 400</b>	<b>158 678</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		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	2000	2001					
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net Receipts:							
1	From fields	7 088 813	7 480 784	7 480 784	-	-	-
2	From processing plants	3 159 623	3 320 343	3 320 343	-	-	-
3	Imports	1 941 667	2 362 967	2 362 967	-	-	-
4	From other	854 712	947 887	947 887	-	-	-
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 044 815</b>	<b>14 111 981</b>	<b>14 111 981</b>	-	-	-
6	Transfers	24 780 627	24 921 259	24 921 259	-	-	-
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>37 825 442</b>	<b>39 033 240</b>	<b>39 033 240</b>	-	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
8	From processing plants	2 410 712	2 244 656	2 244 656	-	-	-
9	From refineries	3 873 171	4 102 177	4 102 177	-	-	-
10	Imports	67 031	67 162	67 162	-	-	-
11	From other	522 070	416 329	416 329	-	-	-
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 872 984</b>	<b>6 830 324</b>	<b>6 830 324</b>	-	-	-
13	Transfers	5 325 299	5 138 503	5 138 503	-	-	-
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>12 198 283</b>	<b>11 968 827</b>	<b>11 968 827</b>	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>19 917 799</b>	<b>20 942 305</b>	<b>20 942 305</b>	-	-	-
<b>DISPOSITION:</b>							
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net deliveries:							
16	To refineries	5 823 815	6 223 751	6 223 751	-	-	-
17	To plants	667 065	818 008	818 008	-	-	-
18	For export	6 107 056	6 252 261	6 252 261	-	-	-
19	To other	581 964	721 656	721 656	-	-	-
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 179 900</b>	<b>14 015 676</b>	<b>14 015 676</b>	-	-	-
21	Transfers	24 780 627	24 921 259	24 921 259	-	-	-
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>37 960 527</b>	<b>38 936 935</b>	<b>38 936 935</b>	-	-	-
23	Line losses and adjustments	1 649	-10 269	-10 269	-	-	-
24	Inventory changes	-136 734	106 574	106 574	-	-	-
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>37 825 442</b>	<b>39 033 240</b>	<b>39 033 240</b>	-	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
26	To refineries	599 136	529 566	529 566	-	-	-
27	To plants	2 366 675	2 736 847	2 736 847	-	-	-
28	For export	831 923	526 810	526 810	-	-	-
29	To other	3 370 939	3 321 222	3 321 222	-	-	-
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>7 168 673</b>	<b>7 114 445</b>	<b>7 114 445</b>	-	-	-
31	Transfers	5 325 299	5 138 503	5 138 503	-	-	-
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 493 972</b>	<b>12 252 948</b>	<b>12 252 948</b>	-	-	-
33	Line Losses and adjustments	-7 363	16 226	16 226	-	-	-
34	Inventory changes	-288 326	-300 347	-300 347	-	-	-
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 198 283</b>	<b>11 968 827</b>	<b>11 968 827</b>	-	-	-
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>20 348 573</b>	<b>21 130 121</b>	<b>21 130 121</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	July	August	September	October	November	December		No.
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
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	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 738 644	928 339	4 666 983	4 561 636
2. Carriers - Transporteurs	3 608 535	867 234	4 475 769	4 234 391
<b>3. Total</b>	<b>7 347 179</b>	<b>1 795 573</b>	<b>9 142 752</b>	<b>8 796 027</b>
4. Lines - Conduites	5 143 033	1 009 047	6 152 080	6 158 705
5. Tanks - Réservoirs	2 204 146	786 526	2 990 672	2 637 322
<b>6. Total</b>	<b>7 347 179</b>	<b>1 795 573</b>	<b>9 142 752</b>	<b>8 796 027</b>
7. Change - Fluctuations	354 677	-323 364	31 313	-344 003
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 981 479	162 909	2 144 388	2 166 214
9. Tanks - Réservoirs	420 022	-	420 022	469 101
<b>10. Total</b>	<b>2 401 501</b>	<b>162 909</b>	<b>2 564 410</b>	<b>2 635 315</b>
11. Change - Fluctuations	-248 103	23 017	-225 086	-81 057
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 124 512	1 171 956	8 296 468	8 324 919
13. Tanks - Réservoirs	2 624 168	786 526	3 410 694	3 106 423
<b>14. Total</b>	<b>9 748 680</b>	<b>1 958 482</b>	<b>11 707 162</b>	<b>11 431 342</b>
15. Change - Fluctuations	106 574	-300 347	-193 773	-425 060

**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	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 832 806	9 371 965
Average kilometres per cubic metre	-		487.5	460.6
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		487.5	460.6



## 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, 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 (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 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.