

Catalogue no. 55-001-XIB



N°55-001-XIB au catalogue

## Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products



April 1999

## Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoducs

Avril 1999



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

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) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Fax Order Line</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Ordering/Subscription Information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-001-XIB, is available (monthly) on Internet for CDN \$9.00 per issue and CDN \$86.00 for a one-year subscription. Users can obtain single issues or subscribe at <http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi>

This product is also available on paper through a Print-on-Demand service. The prices for delivery in Canada are \$44.00 per issue and \$110.00 for a one-year subscription. The prices for delivery outside Canada are US \$44.00 per issue and US \$110.00 for a one-year subscription. The paper version can be ordered 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 1 877 287-4369; 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.

## 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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinoilingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## 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) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada :

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web :  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

<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>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>
<b>Numéro de commande par télécopieur</b>	<b>1 877 287-4369</b>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

### Les prix ne comprennent pas les taxes de vente

On peut se procurer ce produit n° 55-001-XIB au catalogue (mensuellement) sur Internet. Un numéro coûte 9 \$CAN et un abonnement d'un an coûte 86 \$CAN. Pour obtenir un numéro de ce produit ou s'y abonner, les utilisateurs sont priés de se rendre à [http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi).

On peut aussi se procurer la version imprimée de ce produit par l'entremise du service d'impression sur demande. Au Canada, un numéro coûte 44 \$ et un abonnement d'un an coûte 110 \$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 44 \$US et un abonnement d'un an coûte 110 \$US. On peut commander la version imprimée par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 770-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; par Internet, en se rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca); ou en personne, en se présentant à l'un des bureaux régionaux de Statistique Canada. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 486110  
486910  
486990

April 1999

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 oléoducs

SCIAN 486110  
486910  
486990

Avril 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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

July 1999

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No.4

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

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

Juillet 1999

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.4

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.*

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- <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**, Petroleum Unit, Energy Section
- and**
- **Eleonore Harding**, Petroleum Unit, Energy Section (613) 951-5708

## 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**, Unité du pétrole, Section de l'énergie
- et**
- **Eleonore Harding**, Unité du pétrole, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708

## Table of Contents

	Page
<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>Glossary</b>	<b>15</b>

## Table des matières

	Page
<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>Terminologie</b>	<b>15</b>

## For further reading

Selected Publications from  
Statistics Canada

## Lectures suggérées

Choisies parmi les publications  
*Statistique Canada*

### Catalogue no. N° au catalogue

#### Monthly Publications

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual	57-601-XPB
Electronic version - English	57-601-XDE
Electronic version - French	57-601-XDF

#### Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

#### Annual Publications

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

#### Publications mensuelles

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoducs (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue
Version électronique - anglaise
Version électronique - française

#### Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

#### Publications annuelles

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc ( autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
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 1 877 287-4369; 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 1 877 287-4369 ; 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

### April 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 065 534 cubic metres in April, down 5.4% from April 1998. Year-to-date receipts to the end of April 1999 (48 023 371 cubic metres) were down 7.6% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in April (6 367 471 cubic metres) increased 2.3% from April 1998. Year-to-date receipts decreased 0.7% to 25 841 080 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 226 591 cubic metres) decreased 13.7% from April 1998, and pipeline imports (1 731 250 cubic metres) increased 10.3%. Year-to-date exports (20 406 919 cubic metres) were down 15.6% from 1998. Year-to-date imports (6 305 376 cubic metres) increased 2.6 %.
- April deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 4 983 485 cubic metres, increased 1.3% from 1998. April deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 8.3% to 734 289 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of April 1999 totalled 22 248 754 cubic metres, up 1.7% from the same period in 1998.

## Faits saillants

### Avril 1999

- Les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 5,4% en avril, pour atteindre 12 065 534 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 on atteint 48 023 371 mètres cubes, en baisse de 7,6% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 2,3% en comparaison d'avril 1998, pour s'établir à 6 367 471 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1998 on atteint 25 841 080 mètres cubes, une baisse de 0,7% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipelines ont diminué de 13,7% par rapport à avril 1998 pour atteindre 5 226 591 mètres cubes. Les importations par pipelines ont atteint 1 731 250 mètres cubes, une hausse de 10,3% comparativement à avril 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 20 406 919 mètres cubes, une baisse de 15,6% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 6 305 376 mètres cubes ont augmenté de 2,6%.
- En avril les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes on atteint 4 983 485 mètres cubes, une augmentation de 1,3% par rapport à avril 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté à 734 289 mètres cubes, une hausse de 8,3% par rapport à la même période de 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 22 248 754 mètres cubes, une hausse de 1,7% par rapport à la même période de 1998.

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

	April 1998 Avril	April - 1999 - Avril			
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba
No.					
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1 From fields	7 383 284	6 652 575	-	-	25 937
2 From processing plants	2 905 874	2 797 499	-	117 420	-
3 Imports	1 569 604	1 731 250	1 206 755	524 495	-
4 From other	898 831	884 210	27 533	126	52 515
<b>5 Net receipts, total</b>	<b>12 757 593</b>	<b>12 065 534</b>	<b>1 234 288</b>	<b>642 041</b>	<b>78 452</b>
Transfers:					
6 From other provinces	13 733 333	11 718 350	-	1 758 200	5 283 925
7 From other pipelines	10 834 887	9 331 786	-	-	78 521
8 From interprovincial systems	2 263 282	2 259 376	-	311 267	630 183
<b>9 RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>39 589 095</b>	<b>35 375 046</b>	<b>1 234 288</b>	<b>2 711 508</b>	<b>6 071 081</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10 To refineries	4 918 383	4 983 485	890 965	1 927 757	-
11 To plants	516 229	542 996	-	112 118	-
12 For export	6 055 759	5 226 591	-	321 827 <sup>1</sup>	3 498 706
13 To other	847 372	521 998	-	-	-
<b>14 Net deliveries, total</b>	<b>12 337 743</b>	<b>11 275 070</b>	<b>890 965</b>	<b>2 361 702</b>	<b>3 498 706</b>
Transfers:					
15 To other provinces	13 733 333	11 718 350	-	-	1 758 200
16 To other pipelines	2 798 146	2 596 619	-	-	-
17 To interprovincial systems	10 300 023	8 994 543	302 258	9 009	708 704
<b>18 Deliveries, total</b>	<b>39 169 245</b>	<b>34 584 582</b>	<b>1 193 223</b>	<b>2 370 711</b>	<b>5 965 610</b>
19 Line losses and adjustments	-11 657	-11 248	530	3	-3 830
20 Inventory changes	431 507	801 712	40 535	340 794	109 301 <sup>2</sup>
<b>21 DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>39 589 095</b>	<b>35 375 046</b>	<b>1 234 288</b>	<b>2 711 508</b>	<b>6 071 081</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 4997 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**

April - 1999 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 210 609	5 058 954	219 001	138 074	Des champs pétrolifères	1
74 570	2 589 452	16 057	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
147 228	601 793	55 015	-	Autres arrivages	4
<b>1 432 407</b>	<b>8 250 199</b>	<b>290 073</b>	<b>138 074</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 043 528	222 847	409 850	-	Venant d'autres provinces	6
1 321 987	7 505 687	425 591	-	Venant d'autres pipe-lines	7
579 317	738 609	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>7 377 239</b>	<b>16 717 342</b>	<b>1 125 514</b>	<b>138 074</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
104 806	1 787 089	272 868	-	Aux raffineries	10
5 067	425 811	-	-	Aux usines	11
23 773	1 141 759	240 526	-	En vue de l'exportation	12
52 595	467 837	1 566	-	Autres livraisons	13
<b>186 241</b>	<b>3 822 496</b>	<b>514 960</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 283 925	4 453 378	84 613	138 234	À d'autres provinces	15
182 837	2 164 465	249 317	-	À d'autres pipe-lines	16
1 718 467	6 079 831	176 274	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>7 371 470</b>	<b>16 520 170</b>	<b>1 025 164</b>	<b>138 234</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
2 185	-11 748	1 766	-154	Pertes et rectifications	19
3 584	208 920	98 584	-6	Variations de stocks	20
<b>7 377 239</b>	<b>16 717 342</b>	<b>1 125 514</b>	<b>138 074</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 4997 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**

No.	April 1998 Avril	April - 1999 - Avril			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 065 920	2 255 321	-	550 111
2	From refineries and bulk plants	3 567 889	3 519 608	220 241	1 354 839
3	Imports	62 502	54 958	-	54 958
4	From other	531 049	537 584	-	35 920
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 227 360</b>	<b>6 367 471</b>	<b>220 241</b>	<b>1 995 828</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 558 538	3 701 405	-	883 659
7	From other pipelines	648 578	710 239	-	-
8	From interprovincial systems	689 515	776 822	-	161 362
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 123 991</b>	<b>11 555 937</b>	<b>220 241</b>	<b>3 040 849</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	678 330	734 289	-	245 336
11	To plants	2 295 009	2 277 525	62 919	1 281 155
12	For export	741 107	490 686	-	149 206 <sup>1</sup>
13	To other	2 580 270	2 804 261	-	1 140 341
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 294 716</b>	<b>6 306 761</b>	<b>62 919</b>	<b>2 816 038</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 558 538	3 701 405	157 683	-
16	To other pipelines	630 845	696 561	-	-
17	To interprovincial systems	707 248	790 500	-	161 362
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>11 191 347</b>	<b>11 495 227</b>	<b>220 602</b>	<b>2 977 400</b>
19	Line losses and adjustments	11 954	1 295	-361	-7 139
20	Inventory changes	-79 310	59 415	-	70 588 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 123 991</b>	<b>11 555 937</b>	<b>220 241</b>	<b>3 040 849</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**

April - 1999 - Avril

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	148 216	1 542 392	14 602	Des installations de traitement 1
-	20 006	1 922 122	2 400	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	501 664	-	Autres arrivages 4
-	<b>168 222</b>	<b>3 966 178</b>	<b>17 002</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
943 043	1 417 518	14 024	443 161	Venant d'autres provinces 6
-	19 406	690 833	-	Venant d'autres pipe-lines 7
250 123	349 617	15 720	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>1 193 166</b>	<b>1 954 763</b>	<b>4 686 755</b>	<b>460 163</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	-	75 604	413 349	Aux raffineries 10
-	95 435	724 193	113 823	Aux usines 11
99 780	239 706	1 994	-	En vue de l'exportation 12
246 496	82 120	1 335 304	-	Autres livraisons 13
<b>346 276</b>	<b>417 261</b>	<b>2 137 095</b>	<b>527 172</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
580 736	1 088 283	1 860 679	14 024	À d'autres provinces 15
238 462	86 385	371 714	-	À d'autres pipe-lines 16
11 661	282 638	334 839	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 177 135</b>	<b>1 874 567</b>	<b>4 704 327</b>	<b>541 196</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
15	93	7 610	1 077	Pertes et rectifications 19
16 016	80 103 <sup>3</sup>	-25 182	-82 110	Variations de stocks 20
<b>1 193 166</b>	<b>1 954 763</b>	<b>4 686 755</b>	<b>460 163</b>	<b>TOTAL, UTILISATION 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.	April 1998 Avril	April - 1999 - Avril				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 383 284	6 652 575	-	-	30 771
2	From processing plants	2 905 874	2 797 499	-	-	-
3	Imports	1 569 604	1 731 250	-	1 206 755	-
4	From other	898 831	884 210	-	27 533	13 226
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 757 593</b>	<b>12 065 534</b>	<b>-</b>	<b>1 234 288</b>	<b>43 997</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 023 912	890 965	-	890 965	-
7	Ontario	2 047 569	1 927 757	-	-	5 649
8	Saskatchewan	234 667	104 806	-	-	-
9	Alberta	1 335 513	1 787 089	-	-	-
10	British Columbia	276 722	272 868	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>4 918 383</b>	<b>4 983 485</b>	<b>-</b>	<b>890 965</b>	<b>5 649</b>
12	To plants	516 229	542 996	-	-	-
13	For export	6 055 759	5 226 591	-	-	38 417
14	To other	847 372	521 998	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 337 743</b>	<b>11 275 070</b>	<b>-</b>	<b>890 965</b>	<b>44 066</b>
16	Line losses and adjustments	-11 657	-11 248	-	2 376	-239
17	Inventory changes	431 507	801 712	-	340 947	170 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 757 593</b>	<b>12 065 534</b>	<b>-</b>	<b>1 234 288</b>	<b>43 997</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**

April - 1999 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	Foreign  Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 431 455	4 841 469	210 806	138 074	-	Des champs pétrolifères	1
146 702	2 630 587	20 210	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	524 495	Importations	3
206 289	582 147	55 015	-	-	Autres arrivages	4
<b>1 784 446</b>	<b>8 054 203</b>	<b>286 031</b>	<b>138 074</b>	<b>524 495</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
348 522	934 290	-	138 234	501 062	Ontario	7
76 876	27 930	-	-	-	Saskatchewan	8
20 633	1 685 873	80 583	-	-	Alberta	9
-	161 373	111 495	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>446 031</b>	<b>2 809 466</b>	<b>192 078</b>	<b>138 234</b>	<b>501 062</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
101 990	441 006	-	-	-	Aux usines	12
1 204 196	3 911 153	67 828	-	4 997	En vue de l'exportation	13
48 842	471 590	1 566	-	-	Autres livraisons	14
<b>1 801 059</b>	<b>7 633 215</b>	<b>261 472</b>	<b>138 234</b>	<b>506 059</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-22 903	6 688	2 182	-154	802	Pertes et rectifications	16
6 290	414 300	22 377	-6	17 634	Variations de stocks	17
<b>1 784 446</b>	<b>8 054 203</b>	<b>286 031</b>	<b>138 074</b>	<b>524 495</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	
	1998	1999						
cubic metres - mètres cubes								
<b>RECEIPTS:</b>								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net Receipts:								
1	From fields	30 532 432	27 010 640	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	-
2	From processing plants	11 397 871	11 287 625	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	-
3	Imports	6 146 980	6 305 376	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	-
4	From other	3 912 871	3 419 730	792 820	855 857	886 843	884 210	-
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>51 990 154</b>	<b>48 023 371</b>	<b>12 222 702</b>	<b>11 402 482</b>	<b>12 332 653</b>	<b>12 065 534</b>	-
6	Transfers	106 018 175	93 293 068	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	-
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>158 008 329</b>	<b>141 316 439</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	-
LPG's and products: <sup>2</sup>								
8	From processing plants	9 096 348	8 898 305	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	-
9	From refineries	14 589 458	14 827 164	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	-
10	Imports	225 497	157 304	31 296	34 040	37 010	54 958	-
11	From other	2 100 831	1 958 307	498 207	435 954	486 562	537 584	-
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>26 012 134</b>	<b>25 841 080</b>	<b>6 721 297</b>	<b>6 484 272</b>	<b>6 268 040</b>	<b>6 367 471</b>	-
13	Transfers	20 920 143	20 785 726	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	-
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>46 932 277</b>	<b>46 626 806</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	-
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>78 002 288</b>	<b>73 864 451</b>	<b>18 943 999</b>	<b>17 886 754</b>	<b>18 600 693</b>	<b>18 433 005</b>	-
<b>DISPOSITION:</b>								
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
16	To refineries	21 871 016	22 248 754	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	-
17	To plants	2 212 135	2 172 550	561 262	499 351	568 941	542 996	-
18	For export	24 183 900	20 406 919	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	-
19	To other	3 183 165	1 944 357	472 629	469 679	480 051	521 998	-
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>51 450 216</b>	<b>46 772 580</b>	<b>12 330 700</b>	<b>11 231 259</b>	<b>11 935 551</b>	<b>11 275 070</b>	-
21	Transfers	106 018 175	93 293 068	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	-
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>157 468 391</b>	<b>140 065 648</b>	<b>37 385 688</b>	<b>32 899 721</b>	<b>35 195 657</b>	<b>34 584 582</b>	-
23	Line losses and adjustments	-60 492	-51 711	-9 667	-11 639	-19 157	-11 248	-
24	Inventory changes	600 430	1 302 502	-98 331	182 862	416 259	801 712	-
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>158 008 329</b>	<b>141 316 439</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	-
LPG's and products: <sup>2</sup>								
26	To refineries	2 383 183	2 520 444	591 965	591 019	603 171	734 289	-
27	To plants	9 274 549	9 088 213	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	-
28	For export	3 234 749	2 350 725	753 468	537 368	569 203	490 686	-
29	To other	11 118 811	12 043 033	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	-
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>26 011 292</b>	<b>26 002 415</b>	<b>6 839 958</b>	<b>6 594 569</b>	<b>6 261 127</b>	<b>6 306 761</b>	-
31	Transfers	20 920 143	20 785 726	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	-
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>46 931 435</b>	<b>46 788 141</b>	<b>12 109 020</b>	<b>11 709 323</b>	<b>11 474 571</b>	<b>11 495 227</b>	-
33	Line Losses and adjustments	55 224	35 224	14 749	16 537	2 643	1 295	-
34	Inventory changes	-54 382	-196 559	-133 410	-126 834	4 270	59 415	-
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>46 932 277</b>	<b>46 626 806</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	-
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>77 461 508</b>	<b>72 774 995</b>	<b>19 170 658</b>	<b>17 825 828</b>	<b>18 196 678</b>	<b>17 581 831</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	April - Avril	
			1999	1998
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 365 315	925 578	4 290 893	4 102 930
2. Carriers - Transporteurs	3 158 178	1 009 469	4 167 647	4 266 761
<b>3. Total</b>	<b>6 523 493</b>	<b>1 935 047</b>	<b>8 458 540</b>	<b>8 369 691</b>
4. Lines - Conduites	4 430 720	1 064 481	5 495 201	4 682 437
5. Tanks - Réservoirs	2 092 773	870 566	2 963 339	3 687 254
<b>6. Total</b>	<b>6 523 493</b>	<b>1 935 047</b>	<b>8 458 540</b>	<b>8 369 691</b>
7. Change - Fluctuations	434 396	103 142	537 538	115 291
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 208 741	185 500	2 394 241	1 817 029
9. Tanks - Réservoirs	560 627	514	561 141	686 669
<b>10. Total</b>	<b>2 769 368</b>	<b>186 014</b>	<b>2 955 382</b>	<b>2 503 698</b>
11. Change - Fluctuations	367 316	-43 727	323 589	236 906
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 639 461	1 249 981	7 889 442	6 499 466
13. Tanks - Réservoirs	2 653 400	871 080	3 524 480	4 373 923
<b>14. Total</b>	<b>9 292 861</b>	<b>2 121 061</b>	<b>11 413 922</b>	<b>10 873 389</b>
15. Change - Fluctuations	801 712	59 415	861 127	352 197

**Table 6**  
**Operating Statistics**

**Tableau 6**  
**Statistiques d'exploitation**

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	April - Avril	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 393 327	2 651 471
			9 044 798	10 362 734
Average kilometres per cubic metre	-		514.4	556.2
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	567.0	420.4	514.4



## 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 80 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 Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly 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.

## Glossary

### 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. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and 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 80 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 l'Approvisionnement et disposition du pétrole et du gaz naturel (autrefois 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.

## Terminologie

### 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

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cube kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des 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.

### Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

**Livraisons nettes.** Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs 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**

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. 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.