

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**

**February 2002**

**Février 2002**



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

**Canada**

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

<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><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Web site</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></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](mailto:order@statcan.ca)**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

<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><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Site Web</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></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](mailto: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

February 2002

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

Février 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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

July 2002

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 52, No. 2**

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2002

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

Juillet 2002

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 52, No. 2**

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 symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. 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:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
  - **Randall Sheldrick**, Unit Head, Energy Section
- and**
- **Gérard Desjardins**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-4368  
Internet: desjger@statcan.ca

## Signes conventionnels

Les signes suivants sont employés dans cette publication 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 :

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
  - **Randall Sheldrick**, chef de sous section, Section de l'énergie
- et**
- **Gérard Desjardins**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-4368  
Internet: desjger@statcan.ca

## Table of Contents

	<b>Page</b>
<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

	<b>Page</b>
<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 Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
<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-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

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

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

## Highlights

### February 2002

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 005 117 cubic metres in February, up 1.8% from February 2001. Year-to-date receipts to the end of February 2001 (27 259 393 cubic metres) were up 1.4% over the same period in 2001. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in February (6 456 918 cubic metres) increased 4.0% from February 2001. Year-to-date receipts for 2001 increased 4.6% to 13 638 160 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 5 429 729 cubic metres, a decrease of 7.9% from February 2001, and pipeline imports were 1 455 317 cubic metres, a decrease of 25.4%. Year-to-date exports totalled 11 550 727 cubic metres, down 4.9% from 2001. Year-to-date imports stood at 3 235 099 cubic metres, a decrease of 22.9%.
- February deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 437 784 cubic metres, a decrease of 6.3% from 2001. February deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 29.7% to 285 857 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of February 2001 totalled 11 678 666 cubic metres, down 2.9% from the same period in 2001.

## Faits saillants

### Février 2002

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont enregistré une hausse de 1,8% en février 2001, pour atteindre 13 005 117 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 27 259 393 mètres cubes, en hausse de 1,4% par rapport à la même période 2001. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont enregistré une hausse de 4,0% par rapport à février 2001, pour s'établir à 6 456 918 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 13 638 160 mètres cubes, en hausse de 4,6% par rapport à 2001.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont enregistré une baisse de 7,9% par rapport à février 2001, pour atteindre 5 429 729 mètres cubes. Les importations par pipeline ont enregistré une baisse de 25,4%. Les exportations cumulatives pour 2001 ont diminué de 4,9% par rapport à la même période en 2001. Les importations cumulatives ont diminué de 22,9% par rapport à la même période en 2001.
- En février, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 437 784 mètres cubes, en baisse de 6,3% par rapport à février 2001. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué de 29,7% par rapport à la même période en 2001. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 ont atteint 11 678 666 mètres cubes, en baisse de 2,9% par rapport à la même période de 2001.

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

No.		February 2001 Février	February - 2002 - Février			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 810 311	6 632 291	-	-	29 140
2	From processing plants	2 928 177	3 859 670	-	103 527	-
3	Imports	1 949 618	1 455 317	1 338 988	111 782	-
4	From other	1 087 992	1 057 839	377 649	2 152	18 641
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 776 098</b>	<b>13 005 117</b>	<b>1 716 637</b>	<b>217 461</b>	<b>47 781</b>
Transfers:						
6	From other provinces	11 617 995	11 169 716	-	1 375 570	4 909 277
7	From other pipelines	9 219 591	8 286 284	-	-	87 951
8	From interprovincial systems	3 417 313	2 989 854	-	717 493	675 944
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>37 030 997</b>	<b>35 450 971</b>	<b>1 716 637</b>	<b>2 310 524</b>	<b>5 720 953</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 805 144	5 437 784	1 016 028	1 978 451	-
11	To plants	696 938	1 420 423	-	105 524	-
12	For export	5 893 071	5 429 729	-	254 969 <sup>1</sup>	3 587 115
13	To other	547 972	558 906	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 943 125</b>	<b>12 846 842</b>	<b>1 016 028</b>	<b>2 338 944</b>	<b>3 587 115</b>
Transfers:						
15	To other provinces	11 617 995	11 169 716	-	-	1 375 570
16	To other pipelines	2 462 755	1 952 903	-	-	40 212
17	To interprovincial systems	10 174 149	9 323 235	702 486	15 007	723 683
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>37 198 024</b>	<b>35 292 696</b>	<b>1 718 514</b>	<b>2 353 951</b>	<b>5 726 580</b>
19	Line losses and adjustments	-3 901	12 608	544	-7 678	505
20	Inventory changes	-163 126	145 667	-2 421	-35 749	-6 132 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>37 030 997</b>	<b>35 450 971</b>	<b>1 716 637</b>	<b>2 310 524</b>	<b>5 720 953</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 4512 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**

February - 2002 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories (excludes Nunavut)  Territoires du Nord-Ouest (excluent Nunavut)	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
1 406 474	4 646 037	437 798	112 842	Des champs pétrolifères 1
43 711	3 660 891	51 541	-	Des installations de traitement 2
4 547	-	-	-	Importations 3
88 580	570 817	-	-	Autres arrivages 4
<b>1 543 312</b>	<b>8 877 745</b>	<b>489 339</b>	<b>112 842</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
3 813 168	552 246	519 455	-	Venant d'autres provinces 6
1 269 693	6 798 871	129 769	-	Venant d'autres pipe-lines 7
629 017	967 400	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>7 255 190</b>	<b>17 196 262</b>	<b>1 138 563</b>	<b>112 842</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
275 713	1 909 658	257 934	-	Aux raffineries 10
28 564	1 286 335	-	-	Aux usines 11
71 507	1 253 399	262 739	-	En vue de l'exportation 12
27 622	476 448	54 836	-	Autres livraisons 13
<b>403 406</b>	<b>4 925 840</b>	<b>575 509</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
4 909 277	4 332 623	439 266	112 980	À d'autres provinces 15
151 914	1 760 777	-	-	À d'autres pipe-lines 16
1 761 926	5 990 364	129 769	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>7 226 523</b>	<b>17 009 604</b>	<b>1 144 544</b>	<b>112 980</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
2 012	17 956	-552	-179	Pertes et rectifications 19
26 655	168 702	-5 429	41	Variations de stocks 20
<b>7 255 190</b>	<b>17 196 262</b>	<b>1 138 563</b>	<b>112 842</b>	<b>TOTAL, UTILISATION 21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 4512 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.	February 2001 Février	February - 2002 - Février			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 063 833	1 736 426	-	585 183
2	From refineries and bulk plants	3 575 101	4 245 646	267 197	1 360 414
3	Imports	65 090	50 891	-	50 891
4	From other	506 298	423 955	-	21 323
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 210 322</b>	<b>6 456 918</b>	<b>267 197</b>	<b>2 017 811</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 307 888	3 516 666	-	963 456
7	From other pipelines	678 237	628 567	-	-
8	From interprovincial systems	1 192 767	945 880	-	241 732
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 389 214</b>	<b>11 548 031</b>	<b>267 197</b>	<b>3 222 999</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	406 892	285 857	-	66 241
11	To plants	2 579 685	2 816 108	35 690	1 402 753
12	For export	362 163	440 613	-	243 978 <sup>1</sup>
13	To other	2 858 444	2 936 944	-	1 215 137
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 207 184</b>	<b>6 479 522</b>	<b>35 690</b>	<b>2 928 109</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 307 888	3 516 666	231 935	-
16	To other pipelines	696 410	827 266	-	55 168
17	To interprovincial systems	1 174 594	747 181	-	186 564
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>11 386 076</b>	<b>11 570 635</b>	<b>267 625</b>	<b>3 169 841</b>
19	Line losses and adjustments	-14 485	-978	-428	9 291
20	Inventory changes	17 623	-21 626	-	43 867 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 389 214</b>	<b>11 548 031</b>	<b>267 197</b>	<b>3 222 999</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**

February - 2002 - Février

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	66 196	1 045 331	39 716	Des installations de traitement 1
-	123 475	2 413 789	80 771	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	1 585	401 047	-	Autres arrivages 4
-	<b>191 256</b>	<b>3 860 167</b>	<b>120 487</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
943 072	1 105 358	120 096	384 684	Venant d'autres provinces 6
-	-	628 567	-	Venant d'autres pipe-lines 7
306 320	317 849	79 979	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>1 249 392</b>	<b>1 614 463</b>	<b>4 688 809</b>	<b>505 171</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	-	134 168	85 448	Aux raffineries 10
1 268	39 867	1 009 311	327 219	Aux usines 11
32 165	158 799	5 671	-	En vue de l'exportation 12
305 159	75 669	1 340 979	-	Autres livraisons 13
<b>338 592</b>	<b>274 335</b>	<b>2 490 129</b>	<b>412 667</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
572 351	1 102 242	1 490 042	120 096	À d'autres provinces 15
295 839	67 232	409 027	-	À d'autres pipe-lines 16
10 481	250 617	299 519	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 217 263</b>	<b>1 694 426</b>	<b>4 688 717</b>	<b>532 763</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
-128	2 567	-11 349	-931	Pertes et rectifications 19
32 257	-82 530 <sup>3</sup>	11 441	-26 661	Variations de stocks 20
<b>1 249 392</b>	<b>1 614 463</b>	<b>4 688 809</b>	<b>505 171</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.	February 2001 Février	February - 2002 - Février				
		Canada	Newfoundland and Labrador Terre-Neuve- et-Labrador	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 810 311	6 632 291	-	-	32 346
2	From processing plants	2 928 177	3 859 670	-	-	-
3	Imports	1 949 618	1 455 317	-	1 338 988	-
4	From other	1 087 992	1 057 839	-	377 649	18 641
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 776 098</b>	<b>13 005 117</b>	<b>-</b>	<b>1 716 637</b>	<b>50 987</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	994 878	1 016 028	-	1 016 028	-
7	Ontario	2 269 050	1 978 451	-	734 244	5 932
8	Saskatchewan	285 931	275 713	-	-	-
9	Alberta	1 986 508	1 909 658	-	-	-
10	British Columbia	268 777	257 934	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 805 144</b>	<b>5 437 784</b>	<b>-</b>	<b>1 750 272</b>	<b>5 932</b>
12	To plants	696 938	1 420 423	-	-	-
13	For export	5 893 071	5 429 729	-	-	20 851
14	To other	547 972	558 906	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 943 125</b>	<b>12 846 842</b>	<b>-</b>	<b>1 750 272</b>	<b>26 783</b>
16	Line losses and adjustments	-3 901	12 608	-	240	-26
17	Inventory changes	-163 126	145 667	-	-33 875	24 230 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 776 098</b>	<b>13 005 117</b>	<b>-</b>	<b>1 716 637</b>	<b>50 987</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**

February - 2002 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories (excludes Nunavut) Territoires du Nord-Ouest (excluent Nunavut)	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 768 527	4 523 492	195 084	112 842	-	Des champs pétrolifères	1
152 866	3 668 075	38 729	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	116 329	Importations	3
118 414	543 135	-	-	-	Autres arrivages	4
<b>2 039 807</b>	<b>8 734 702</b>	<b>233 813</b>	<b>112 842</b>	<b>116 329</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
374 307	646 327	-	112 980	104 661	Ontario	7
148 149	127 564	-	-	-	Saskatchewan	8
37 475	1 750 313	121 870	-	-	Alberta	9
-	166 001	91 933	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>559 931</b>	<b>2 690 205</b>	<b>213 803</b>	<b>112 980</b>	<b>104 661</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
134 776	1 278 544	-	-	7 103	Aux usines	12
1 207 560	4 184 215	12 591	-	4 512	En vue de l'exportation	13
27 622	530 196	1 088	-	-	Autres livraisons	14
<b>1 929 889</b>	<b>8 683 160</b>	<b>227 482</b>	<b>112 980</b>	<b>116 276</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
3 891	1 818	6 811	-179	53	Pertes et rectifications	16
106 027	49 724	-480	41	-	Variations de stocks	17
<b>2 039 807</b>	<b>8 734 702</b>	<b>233 813</b>	<b>112 842</b>	<b>116 329</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
	2001	2002					
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net Receipts:							
1	From fields	14 291 095	13 829 781	7 197 490	6 632 291	-	-
2	From processing plants	6 248 520	8 014 193	4 154 523	3 859 670	-	-
3	Imports	4 193 669	3 235 099	1 779 782	1 455 317	-	-
4	From other	2 154 795	2 180 320	1 122 481	1 057 839	-	-
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>26 888 079</b>	<b>27 259 393</b>	<b>14 254 276</b>	<b>13 005 117</b>	-	-
6	Transfers	49 176 158	47 630 890	25 185 036	22 445 854	-	-
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>76 064 237</b>	<b>74 890 283</b>	<b>39 439 312</b>	<b>35 450 971</b>	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
8	From processing plants	4 308 489	3 771 133	2 034 707	1 736 426	-	-
9	From refineries	7 677 278	8 778 175	4 532 529	4 245 646	-	-
10	Imports	132 252	81 013	30 122	50 891	-	-
11	From other	922 627	1 007 839	583 884	423 955	-	-
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 040 646</b>	<b>13 638 160</b>	<b>7 181 242</b>	<b>6 456 918</b>	-	-
13	Transfers	10 317 395	10 743 547	5 652 434	5 091 113	-	-
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>23 358 041</b>	<b>24 381 707</b>	<b>12 833 676</b>	<b>11 548 031</b>	-	-
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>39 928 725</b>	<b>40 897 553</b>	<b>21 435 518</b>	<b>19 462 035</b>	-	-
<b>DISPOSITION:</b>							
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net deliveries:							
16	To refineries	12 028 895	11 678 666	6 240 882	5 437 784	-	-
17	To plants	1 514 946	2 980 648	1 560 225	1 420 423	-	-
18	For export	12 145 332	11 550 727	6 120 998	5 429 729	-	-
19	To other	1 269 628	1 140 937	582 031	558 906	-	-
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>26 958 801</b>	<b>27 350 978</b>	<b>14 504 136</b>	<b>12 846 842</b>	-	-
21	Transfers	49 176 158	47 630 890	25 185 036	22 445 854	-	-
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>76 134 959</b>	<b>74 981 868</b>	<b>39 689 172</b>	<b>35 292 696</b>	-	-
23	Line losses and adjustments	-14 170	19 141	6 533	12 608	-	-
24	Inventory changes	-56 552	-110 726	-256 393	145 667	-	-
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>76 064 237</b>	<b>74 890 283</b>	<b>39 439 312</b>	<b>35 450 971</b>	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
26	To refineries	936 458	517 682	231 825	285 857	-	-
27	To plants	5 316 532	6 026 152	3 210 044	2 816 108	-	-
28	For export	888 973	1 049 680	609 067	440 613	-	-
29	To other	6 179 666	6 305 778	3 368 834	2 936 944	-	-
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 321 629</b>	<b>13 899 292</b>	<b>7 419 770</b>	<b>6 479 522</b>	-	-
31	Transfers	10 317 395	10 743 547	5 652 434	5 091 113	-	-
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>23 639 024</b>	<b>24 642 839</b>	<b>13 072 204</b>	<b>11 570 635</b>	-	-
33	Line Losses and adjustments	1 741	-18 586	-17 608	-978	-	-
34	Inventory changes	-282 724	-242 546	-220 920	-21 626	-	-
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>23 358 041</b>	<b>24 381 707</b>	<b>12 833 676</b>	<b>11 548 031</b>	-	-
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>40 280 430</b>	<b>41 250 270</b>	<b>21 923 906</b>	<b>19 326 364</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	February - Février	
			2002	2001
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	4 037 690	994 218	5 031 908	4 436 616
2. Carriers - Transporteurs	3 405 144	1 188 825	4 593 969	4 373 763
<b>3. Total</b>	<b>7 442 834</b>	<b>2 183 043</b>	<b>9 625 877</b>	<b>8 810 379</b>
4. Lines - Conduites	5 284 844	1 058 452	6 343 296	6 142 833
5. Tanks - Réservoirs	2 157 990	1 124 591	3 282 581	2 667 546
<b>6. Total</b>	<b>7 442 834</b>	<b>2 183 043</b>	<b>9 625 877</b>	<b>8 810 379</b>
7. Change - Fluctuations	223 604	5 258	228 862	-332 373
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 063 164	156 145	2 219 309	2 211 030
9. Tanks - Réservoirs	526 834	484	527 318	540 250
<b>10. Total</b>	<b>2 589 998</b>	<b>156 629</b>	<b>2 746 627</b>	<b>2 751 280</b>
11. Change - Fluctuations	-77 937	-26 884	-104 821	186 870
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 348 008	1 214 597	8 562 605	8 353 863
13. Tanks - Réservoirs	2 684 824	1 125 075	3 809 899	3 207 796
<b>14. Total</b>	<b>10 032 832</b>	<b>2 339 672</b>	<b>12 372 504</b>	<b>11 561 659</b>
15. Change - Fluctuations	145 667	-21 626	124 041	-145 503

**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	February - Février	
			2002	2001
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	5 628 752	2 283 078
			7 911 830	8 219 398
Average kilometres per cubic metre	-		409.4	429.2
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	438.1	352.4	



## 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 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Catalogue no. 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue no. 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Definitions

### Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

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

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

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

### Cubic Metre Kilometres

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

### Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

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

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

### Gathering

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

## Qualité des données et méthodologie

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

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

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (n° 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (n° 45-004-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

## Définitions

### Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

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

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

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

### Mètre-cubes kilomètres

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

### Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

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

### Tronçons collecteurs

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

### **Inventory Changes**

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

### **Line losses and adjustments**

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

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

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

### **Receipts**

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

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

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

### **Refined Petroleum Products**

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

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

### **Variations de stocks**

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

### **Pertes et rectifications**

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

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

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

### **Arrivages**

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

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

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

### **Produits pétroliers raffinés**

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

### **Transferts**

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.