

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 2000**

**Février 2000**



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

**Canada**

## 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

February 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

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

SCIAN 486110  
486910  
486990

Février 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

May 2000

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 2**

Frequency: Monthly

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.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

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

Mai 2000

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 2**

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- <sup>P</sup> preliminary figures.
- <sup>r</sup> revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

**and**

- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708  
Internet: hardele@statcan.ca

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada :

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- <sup>P</sup> nombres provisoires.
- <sup>r</sup> nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbréviations

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

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

**et**

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

## Table of Contents

	Page
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent, by Province	6
2. Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source	10
4. Summary of Pipeline Movements by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>15</b>
<b>Definitions</b>	<b>15</b>

## Table des matières

	Page
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>15</b>
<b>Définitions</b>	<b>15</b>

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

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

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

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

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse. 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 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 584 752 cubic metres in February, up 10.2% from February 1999. Year-to-date receipts to the end of February 2000 (25 629 567 cubic metres) were up 8.4% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in February (6 693 282 cubic metres) increased 3.3% from February 1999. Year-to-date receipts increased 2.8% to 13 566 266 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 547 829 cubic metres) increased 17.8% from February 1999, and pipeline imports (1 914 106 cubic metres) increased 23.7%. Year-to-date exports (11 654 885 cubic metres) were up 14.0% from 1999. Year-to-date imports (3 855 773 cubic metres) increased 30.6 %.
- February deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 793 851 cubic metres, increased 4.4% from 1999. February deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 3.8% to 613 529 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of February 2000 totalled 11 617 666 cubic metres, up 2.5% from the same period in 1999.

## Faits saillants

### Février 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 10,2% en février pour atteindre 12 584 752 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 25 629 567 mètres cubes, en hausse de 8,4% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 3,3% par rapport à février 1999, pour s'établir à 6 693 282 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 13 566 266 mètres cubes, en hausse de 2,8% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 17,8% par rapport à février 1999 pour atteindre 5 547 829 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 914 106 mètres cubes, en hausse de 23,7% comparative-ment à février 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté à 11 654 885 mètres cubes, une hausse de 14,0% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives de 3 855 773 mètres cubes ont augmenté de 30,6%.
- En février les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes on atteint 5 793 851 mètres cubes, en hausse de 4,4% par rapport à février 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté à 613 529 mètres cubes, une hausse de 3,8% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 11 617 666 mètres cubes, une hausse de 2,5% par rapport à la même période de 1999.

Table 1

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

No.	February 1999 Février	February - 2000 - Février				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 383 551	6 789 664	-	-	30 351
2	From processing plants	2 626 850	3 067 997	-	120 704	-
3	Imports	1 547 145	1 914 106	1 762 617	150 927	-
4	From other	862 344	812 985	-	119	27 211
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>11 419 890</b>	<b>12 584 752</b>	<b>1 762 617</b>	<b>271 750</b>	<b>57 562</b>
Transfers:						
6	From other provinces	11 157 154	11 397 872	-	1 514 562	5 282 353
7	From other pipelines	8 801 531	9 061 860	-	-	92 265
8	From interprovincial systems	1 727 185	2 983 982	-	920 711	702 479
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>33 105 760</b>	<b>36 028 466</b>	<b>1 762 617</b>	<b>2 707 023</b>	<b>6 134 659</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 551 259	5 793 851	955 688	2 311 473	-
11	To plants	499 351	669 199	-	89 824	-
12	For export	4 710 970	5 547 829	-	301 846 <sup>1</sup>	3 804 377
13	To other	469 679	561 976	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>11 231 259</b>	<b>12 572 855</b>	<b>955 688</b>	<b>2 703 143</b>	<b>3 804 377</b>
Transfers:						
15	To other provinces	11 157 154	11 397 872	-	-	1 514 562
16	To other pipelines	2 403 856	2 469 523	-	-	34 419
17	To interprovincial systems	8 124 860	9 576 319	911 470	9 241	760 325
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>32 917 129</b>	<b>36 016 569</b>	<b>1 867 158</b>	<b>2 712 384</b>	<b>6 113 683</b>
19	Line losses and adjustments	-11 520	6 587	4 569	2 319	341
20	Inventory changes	200 151	5 310	-109 110	-7 680	20 635 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>33 105 760</b>	<b>36 028 466</b>	<b>1 762 617</b>	<b>2 707 023</b>	<b>6 134 659</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes 5 702 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 - 2000 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 362 988	5 062 923	205 661	127 741	Des champs pétrolifères	1
67 470	2 853 368	26 455	-	Des installations de traitement	2
562	-	-	-	Importations	3
116 832	632 539	36 284	-	Autres arrivages	4
<b>1 547 852</b>	<b>8 548 830</b>	<b>268 400</b>	<b>127 741</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 079 059	216 362	305 536	-	Venant d'autres provinces	6
1 336 059	7 254 364	379 172	-	Venant d'autres pipe-lines	7
664 190	696 602	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>7 627 160</b>	<b>16 716 158</b>	<b>953 108</b>	<b>127 741</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
300 036	1 949 223	277 431	-	Aux raffineries	10
10 008	569 367	-	-	Aux usines	11
-	1 249 076	192 530	-	En vue de l'exportation	12
51 051	510 925	-	-	Autres livraisons	13
<b>361 095</b>	<b>4 278 591</b>	<b>469 961</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 282 353	4 384 595	88 499	127 863	À d'autres provinces	15
140 565	2 077 980	216 559	-	À d'autres pipe-lines	16
1 859 684	5 872 986	162 613	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>7 643 697</b>	<b>16 614 152</b>	<b>937 632</b>	<b>127 863</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
5 794	-8 288	1 997	-145	Pertes et rectifications	19
-22 331	110 294	13 479	23	Variations de stocks	20
<b>7 627 160</b>	<b>16 716 158</b>	<b>953 108</b>	<b>127 741</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

Renvois

<sup>1</sup> Y compris 5 702 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

	February 1999 Février	February - 2000 - Février			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 109 166	2 239 266	-	519 289
2	From refineries and bulk plants	3 901 821	3 901 483	252 781	1 570 873
3	Imports	34 040	50 087	-	50 087
4	From other	435 954	502 446	-	65 798
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 480 981</b>	<b>6 693 282</b>	<b>252 781</b>	<b>2 206 047</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 568 855	3 871 635	-	987 718
7	From other pipelines	664 816	644 843	-	-
8	From interprovincial systems	877 792	889 702	-	209 126
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 592 444</b>	<b>12 099 462</b>	<b>252 781</b>	<b>3 402 891</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	591 019	613 529	-	166 254
11	To plants	2 191 263	2 361 709	51 182	1 459 783
12	For export	537 368	639 974	-	252 996 <sup>1</sup>
13	To other	3 291 981	3 217 767	-	1 366 775
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 611 631</b>	<b>6 832 979</b>	<b>51 182</b>	<b>3 245 808</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 568 855	3 871 635	201 353	-
16	To other pipelines	708 568	687 618	-	-
17	To interprovincial systems	834 040	846 927	-	209 126
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>11 723 094</b>	<b>12 239 159</b>	<b>252 535</b>	<b>3 454 934</b>
19	Line losses and adjustments	19 140	7 332	246	-2 530
20	Inventory changes	-149 790	-147 029	-	-49 513 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 592 444</b>	<b>12 099 462</b>	<b>252 781</b>	<b>3 402 891</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes 0 cubic metres of United States LPGs 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 - 2000 - Février

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
-	82 609	1 576 452	60 916	Des installations de traitement	1
-	159 248	1 860 745	57 836	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	436 428	220	Autres arrivages	4
-	<b>241 857</b>	<b>3 873 625</b>	<b>118 972</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
1 046 556	1 294 343	115 396	427 622	Venant d'autres provinces	6
-	-	644 843	-	Venant d'autres pipe-lines	7
278 226	342 961	59 389	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>1 324 782</b>	<b>1 879 161</b>	<b>4 693 253</b>	<b>546 594</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
-	-	132 851	314 424	Aux raffineries	10
-	57 812	670 238	122 694	Aux usines	11
115 885	251 852	10 666	8 575	En vue de l'exportation	12
318 304	66 793	1 465 895	-	Autres livraisons	13
<b>434 189</b>	<b>376 457</b>	<b>2 279 650</b>	<b>445 693</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
609 277	1 223 644	1 721 965	115 396	À d'autres provinces	15
265 926	50 646	371 046	-	À d'autres pipe-lines	16
12 300	292 315	333 186	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>1 321 692</b>	<b>1 943 062</b>	<b>4 705 847</b>	<b>561 089</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-105	-1 672	10 977	416	Pertes et rectifications	19
3 195	-62 229 <sup>3</sup>	-23 571	-14 911	Variations de stocks	20
<b>1 324 782</b>	<b>1 879 161</b>	<b>4 693 253</b>	<b>546 594</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.	February 1999 Février	February - 2000 - Février				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 383 551	6 789 664	-	-	38 116
2	From processing plants	2 626 850	3 067 997	-	-	-
3	Imports	1 547 145	1 914 106	-	1 762 617	-
4	From other	862 344	812 985	-	-	15 738
5	<b>Net receipts, total</b>	<b>11 419 890</b>	<b>12 584 752</b>	<b>-</b>	<b>1 762 617</b>	<b>53 854</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 053 554	955 688	-	955 688	-
7	Ontario	2 104 355	2 311 473	-	920 594	27 278
8	Saskatchewan	276 759	300 036	-	-	-
9	Alberta	1 896 066	1 949 223	-	-	-
10	British Columbia	220 525	277 431	-	-	-
11	<b>Refineries, total</b>	<b>5 551 259</b>	<b>5 793 851</b>	<b>-</b>	<b>1 876 282</b>	<b>27 278</b>
12	To plants	499 351	669 199	-	-	-
13	For export	4 710 970	5 547 829	-	-	26 860
14	To other	469 679	561 976	-	-	-
15	<b>Net deliveries, total</b>	<b>11 231 259</b>	<b>12 572 855</b>	<b>-</b>	<b>1 876 282</b>	<b>54 138</b>
16	Line losses and adjustments	-11 520	6 587	-	8 425	-290
17	Inventory changes	200 151	5 310	-	-122 090	6 <sup>1</sup>
18	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 419 890</b>	<b>12 584 752</b>	<b>-</b>	<b>1 762 617</b>	<b>53 854</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 - 2000 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 697 587	4 754 938	171 282	127 741	-	Des champs pétrolifères	1
168 210	2 876 694	23 093	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	151 489	Importations	3
151 580	617 137	28 530	-	-	Autres arrivages	4
<b>2 017 377</b>	<b>8 248 769</b>	<b>222 905</b>	<b>127 741</b>	<b>151 489</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
234 249	862 520	-	127 863	138 969	Ontario	7
168 326	131 710	-	-	-	Saskatchewan	8
36 280	1 867 949	44 994	-	-	Alberta	9
-	183 037	94 394	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>438 855</b>	<b>3 045 216</b>	<b>139 388</b>	<b>127 863</b>	<b>138 969</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
132 697	529 575	-	-	6 927	Aux usines	12
1 478 953	3 974 771	61 543	-	5 702	En vue de l'exportation	13
51 051	510 762	163	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 101 556</b>	<b>8 060 324</b>	<b>201 094</b>	<b>127 863</b>	<b>151 598</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-386	-12 583	11 558	-145	8	Pertes et rectifications	16
-83 793	201 028	10 253	23	-117	Variations de stocks	17
<b>2 017 377</b>	<b>8 248 769</b>	<b>222 905</b>	<b>127 741</b>	<b>151 489</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

Renvois

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

Table 4

Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	1999	2000					
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net Receipts:							
1	From fields	13 437 837	13 878 477	7 088 813	6 789 664	-	-
2	From processing plants	5 597 419	6 227 620	3 159 623	3 067 997	-	-
3	Imports	2 952 172	3 855 773	1 941 667	1 914 106	-	-
4	From other	1 655 163	1 667 697	854 712	812 985	-	-
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>23 642 591</b>	<b>25 629 567</b>	<b>13 044 815</b>	<b>12 584 752</b>	-	-
6	Transfers	46 740 857	48 224 341	24 780 627	23 443 714	-	-
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>70 383 448</b>	<b>73 853 908</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 028 466</b>	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
8	From processing plants	4 550 394	4 649 978	2 410 712	2 239 266	-	-
9	From refineries	7 652 387	7 774 654	3 873 171	3 901 483	-	-
10	Imports	65 336	117 118	67 031	50 087	-	-
11	From other	934 161	1 024 516	522 070	502 446	-	-
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 202 278</b>	<b>13 566 266</b>	<b>6 872 984</b>	<b>6 693 282</b>	-	-
13	Transfers	10 380 525	10 731 479	5 325 299	5 406 180	-	-
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>23 582 803</b>	<b>24 297 745</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	-	-
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>36 844 869</b>	<b>39 195 833</b>	<b>19 917 799</b>	<b>19 278 034</b>	-	-
<b>DISPOSITION:</b>							
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net deliveries:							
16	To refineries	11 338 125	11 617 666	5 823 815	5 793 851	-	-
17	To plants	1 060 613	1 336 264	667 065	669 199	-	-
18	For export	10 220 913	11 654 885	6 107 056	5 547 829	-	-
19	To other	942 308	1 156 925	594 949	561 976	-	-
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>23 561 959</b>	<b>25 765 740</b>	<b>13 192 885</b>	<b>12 572 855</b>	-	-
21	Transfers	46 740 857	48 224 341	24 780 627	23 443 714	-	-
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>70 302 816</b>	<b>73 990 081</b>	<b>37 973 512</b>	<b>36 016 569</b>	-	-
23	Line losses and adjustments	-21 188	-6 023	-12 610	6 587	-	-
24	Inventory changes	101 820	-130 150	-135 460	5 310	-	-
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>70 383 448</b>	<b>73 853 908</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 028 466</b>	-	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
26	To refineries	1 182 984	1 212 665	599 136	613 529	-	-
27	To plants	4 581 264	4 728 384	2 366 675	2 361 709	-	-
28	For export	1 290 836	1 471 897	831 923	639 974	-	-
29	To other	6 396 505	6 575 721	3 357 954	3 217 767	-	-
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 451 589</b>	<b>13 988 667</b>	<b>7 155 688</b>	<b>6 832 979</b>	-	-
31	Transfers	10 380 525	10 731 479	5 325 299	5 406 180	-	-
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>23 832 114</b>	<b>24 720 146</b>	<b>12 480 987</b>	<b>12 239 159</b>	-	-
33	Line Losses and adjustments	33 889	14 228	6 896	7 332	-	-
34	Inventory changes	-283 200	-436 629	-289 600	-147 029	-	-
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>23 582 803</b>	<b>24 297 745</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	-	-
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>37 013 548</b>	<b>39 754 407</b>	<b>20 348 573</b>	<b>19 405 834</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 5</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts 6
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES 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 12</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts 13
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES 14</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages nets - Tous les produits 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 20</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts 21
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons 22</b>
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications 23
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks 24
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION 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 30</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts 31
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons 32</b>
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications 33
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks 34
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL UTILISATION 35</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits 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	
			2000	1999
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 561 646	888 656	4 450 302	3 829 523
2. Carriers - Transporteurs	3 400 930	835 233	4 236 163	3 847 944
<b>3. Total</b>	<b>6 962 576</b>	<b>1 723 889</b>	<b>8 686 465</b>	<b>7 677 467</b>
4. Lines - Conduites	5 004 251	1 161 675	6 165 926	5 103 587
5. Tanks - Réservoirs	1 958 325	562 214	2 520 539	2 573 880
<b>6. Total</b>	<b>6 962 576</b>	<b>1 723 889</b>	<b>8 686 465</b>	<b>7 677 467</b>
7. Change - Fluctuations	55 673	-165 235	-109 562	-36 994
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 972 595	217 664	2 190 259	1 996 255
9. Tanks - Réservoirs	412 899	-	412 899	452 877
<b>10. Total</b>	<b>2 385 494</b>	<b>217 664</b>	<b>2 603 158</b>	<b>2 449 132</b>
11. Change - Fluctuations	-50 363	18 206	-32 157	87 355
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 976 846	1 379 339	8 356 185	7 099 842
13. Tanks - Réservoirs	2 371 224	562 214	2 933 438	3 026 757
<b>14. Total</b>	<b>9 348 070</b>	<b>1 941 553</b>	<b>11 289 623</b>	<b>10 126 599</b>
15. Change - Fluctuations	5 310	-147 029	-141 719	50 361

**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	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 114 013	2 478 825
			8 592 838	8 543 323
Average kilometres per cubic metre	-		442.8	478.8
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	486.3	362.8	

## 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 parcouru de chaque mètre cube de pétrole.

### Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

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

### Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain 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.