

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**

**March 2001**

**Mars 2001**



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

March 2001

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

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

SCIAN 486110  
486910  
486990

Mars 2001

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

June 2001

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 3**

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

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

Juin 2001

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 3**

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

---

### Note of appreciation

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

---

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
  - **Randall Sheldrick**, Unit Head, Energy Section
- and**
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708  
Internet: hardele@statcan.ca

## Signes conventionnels

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

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

## Abbréviations

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
  - **Randall Sheldrick**, chef de sous section, Section de l'énergie
- et**
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708  
Internet: hardele@statcan.ca

## Table of Contents

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

## Table des matières

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

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

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

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

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

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

## Highlights

### March 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 315 134 cubic metres in March, up 7.8% from March 2000. Year-to-date receipts to the end of March 2001 (41 203 213 cubic metres) were up 5.8% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in March (6 463 854 cubic metres) decreased 7.7% from March 2000. Year-to-date receipts decreased 3.0% to 19 957 079 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 384 573 cubic metres, an increase of 10.1% from March 2000, and pipeline imports were 2 479 895 cubic metres, an increase of 5.8%. Year-to-date exports totalled 18 529 905 cubic metres, up 6.2% from 2000. Year-to-date imports stood at 7 016 131 cubic metres, a rise of 13.2 %.
- March deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 231 159 cubic metres, a increase of 5.2% from 2000. March deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 6.0% to 526 603 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of March 2001 totalled 18 260 054 cubic metres, up 3.9% from the same period in 2000.

## Faits saillants

### Mars 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 7,8% en mars par rapport à mars 2000, pour atteindre 14 315 134 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 41 203 213 mètres cubes, en hausse de 5,8% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 7,7% par rapport à mars 2000, pour s'établir à 6 463 854 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 19 957 079 mètres cubes, en baisse de 3,0% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 10,1% par rapport à mars 2000, pour atteindre 6 384 573 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 479 895 mètres cubes, en hausse de 5,8% comparativement à mars 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 18 529 905 mètres cubes, une hausse de 6,2% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 7 016 131 mètres cubes, en hausse de 13,2%.
- En mars, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 231 159 mètres cubes, en hausse de 5,2% par rapport à mars 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 526 603 mètres cubes, en baisse de 6,0% par rapport à la même période en 2000. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 18 260 054 mètres cubes, en progression de 3,9% par rapport à la même période de 2000.

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

No.	March 2000 Mars	March - 2001 - Mars				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 251 027	7 615 013	-	-	30 413
2	From processing plants	2 788 638	3 281 555	-	88 335	-
3	Imports	2 343 247	2 479 895	2 373 987	99 585	-
4	From other	899 713	938 671	-	226	23 829
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 282 625</b>	<b>14 315 134</b>	<b>2 373 987</b>	<b>188 146</b>	<b>54 242</b>
Transfers:						
6	From other provinces	12 001 139	12 548 560	-	1 514 806	5 757 797
7	From other pipelines	9 734 394	10 063 740	-	-	108 553
8	From interprovincial systems	3 242 023	3 716 815	-	1 189 639	773 467
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>38 260 181</b>	<b>40 644 249</b>	<b>2 373 987</b>	<b>2 892 591</b>	<b>6 694 059</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 925 446	6 231 159	1 222 840	2 495 007	-
11	To plants	750 030	815 908	-	88 200	-
12	For export	5 799 979	6 384 573	-	286 225 <sup>1</sup>	4 276 056
13	To other	597 688	740 492	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 073 143</b>	<b>14 172 132</b>	<b>1 222 840</b>	<b>2 869 432</b>	<b>4 276 056</b>
Transfers:						
15	To other provinces	12 001 139	12 548 560	-	-	1 514 806
16	To other pipelines	2 866 996	2 705 095	-	-	54 155
17	To interprovincial systems	10 109 421	11 075 460	1 183 851	5 788	827 865
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>38 050 699</b>	<b>40 501 247</b>	<b>2 406 691</b>	<b>2 875 220</b>	<b>6 672 882</b>
19	Line losses and adjustments	22 928	-6 579	-52	-6 988	1 232
20	Inventory changes	186 554	149 581	-32 652	24 359	19 945 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>38 260 181</b>	<b>40 644 249</b>	<b>2 373 987</b>	<b>2 892 591</b>	<b>6 694 059</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 5 230 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**

March - 2001 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 578 383	5 653 021	236 025	117 171	Des champs pétrolifères	1
30 513	3 128 112	34 595	-	Des installations de traitement	2
6 323	-	-	-	Importations	3
114 084	799 091	1 441	-	Autres arrivages	4
<b>1 729 303</b>	<b>9 580 224</b>	<b>272 061</b>	<b>117 171</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 386 731	296 111	593 115	-	Venant d'autres provinces	6
1 491 666	8 327 783	135 738	-	Venant d'autres pipe-lines	7
764 631	989 078	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>8 372 331</b>	<b>19 193 196</b>	<b>1 000 914</b>	<b>117 171</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
269 806	2 030 870	212 636	-	Aux raffineries	10
44 857	682 851	-	-	Aux usines	11
-	1 445 508	376 784	-	En vue de l'exportation	12
36 464	594 848	109 180	-	Autres livraisons	13
<b>351 127</b>	<b>4 754 077</b>	<b>698 600</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 757 797	4 979 846	178 748	117 363	À d'autres provinces	15
209 977	2 440 963	-	-	À d'autres pipe-lines	16
2 046 320	6 875 898	135 738	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>8 365 221</b>	<b>19 050 784</b>	<b>1 013 086</b>	<b>117 363</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-9 318	8 793	-40	-206	Pertes et rectifications	19
16 428	133 619	-12 132	14	Variations de stocks	20
<b>8 372 331</b>	<b>19 193 196</b>	<b>1 000 914</b>	<b>117 171</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 5 230 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.	March 2000 Mars	March - 2001 - Mars			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 380 439	2 086 965	-	517 598
2	From refineries and bulk plants	4 100 812	3 839 960	294 450	1 477 112
3	Imports	46 679	55 528	-	55 528
4	From other	473 771	481 401	-	14 310
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>7 001 701</b>	<b>6 463 854</b>	<b>294 450</b>	<b>2 064 548</b>
Transfers:					
6	From other provinces	4 021 205	3 326 335	-	900 989
7	From other pipelines	763 842	639 055	-	-
8	From interprovincial systems	927 796	733 005	-	155 998
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>12 714 544</b>	<b>11 162 249</b>	<b>294 450</b>	<b>3 121 535</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	560 266	526 603	-	108 677
11	To plants	2 534 481	2 600 914	57 774	1 390 607
12	For export	513 584	328 883	-	176 334 <sup>1</sup>
13	To other	3 211 206	3 120 975	-	1 391 652
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 819 537</b>	<b>6 577 375</b>	<b>57 774</b>	<b>3 067 270</b>
Transfers:					
15	To other provinces	4 021 205	3 326 335	236 311	-
16	To other pipelines	806 203	687 388	-	-
17	To interprovincial systems	885 435	684 672	-	155 998
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 532 380</b>	<b>11 275 770</b>	<b>294 085</b>	<b>3 223 268</b>
19	Line losses and adjustments	-4 332	-12 973	365	-6 065
20	Inventory changes	186 496	-100 548	-	-95 668 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 714 544</b>	<b>11 162 249</b>	<b>294 450</b>	<b>3 121 535</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**

March - 2001 - Mars

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	70 464	1 449 242	49 661	Des installations de traitement 1
-	64 683	1 968 278	35 437	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	423 185	43 906	Autres arrivages 4
-	<b>135 147</b>	<b>3 840 705</b>	<b>129 004</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
834 058	1 113 800	124 833	352 655	Venant d'autres provinces 6
-	-	639 055	-	Venant d'autres pipe-lines 7
263 073	246 298	67 636	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>1 097 131</b>	<b>1 495 245</b>	<b>4 672 229</b>	<b>481 659</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	-	100 611	317 315	Aux raffineries 10
659	52 230	1 013 574	86 070	Aux usines 11
15 523	127 409	9 617	-	En vue de l'exportation 12
275 538	66 193	1 387 592	-	Autres livraisons 13
<b>291 720</b>	<b>245 832</b>	<b>2 511 394</b>	<b>403 385</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
532 746	965 990	1 466 455	124 833	À d'autres provinces 15
255 711	52 011	379 666	-	À d'autres pipe-lines 16
7 362	194 287	327 025	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 087 539</b>	<b>1 458 120</b>	<b>4 684 540</b>	<b>528 218</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
-67	-4 508	-2 419	-279	Pertes et rectifications 19
9 659	41 633 <sup>3</sup>	-9 892	-46 280	Variations de stocks 20
<b>1 097 131</b>	<b>1 495 245</b>	<b>4 672 229</b>	<b>481 659</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.	March 2000 Mars	March - 2001 - Mars				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 251 027	7 615 013	-	-	39 386
2	From processing plants	2 788 638	3 281 555	-	-	-
3	Imports	2 343 247	2 479 895	-	2 373 987	-
4	From other	899 713	938 671	-	-	20 413
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 282 625</b>	<b>14 315 134</b>	<b>-</b>	<b>2 373 987</b>	<b>59 799</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 139 160	1 222 840	-	1 222 840	-
7	Ontario	2 411 391	2 495 007	-	1 153 999	-
8	Saskatchewan	318 476	269 806	-	-	-
9	Alberta	1 854 145	2 030 870	-	-	-
10	British Columbia	202 274	212 636	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 925 446</b>	<b>6 231 159</b>	<b>-</b>	<b>2 376 839</b>	<b>-</b>
12	To plants	750 030	815 908	-	-	-
13	For export	5 799 979	6 384 573	-	-	27 696
14	To other	597 688	740 492	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 073 143</b>	<b>14 172 132</b>	<b>-</b>	<b>2 376 839</b>	<b>27 696</b>
16	Line losses and adjustments	22 928	-6 579	-	1 554	-79
17	Inventory changes	186 554	149 581	-	-4 406	32 182 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>13 282 625</b>	<b>14 315 134</b>	<b>-</b>	<b>2 373 987</b>	<b>59 799</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**

March - 2001 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 949 360	5 279 427	229 669	117 171	-	Des champs pétrolifères	1
108 181	3 140 216	33 158	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	105 908	Importations	3
156 845	736 055	21 942	-	3 416	Autres arrivages	4
<b>2 214 386</b>	<b>9 155 698</b>	<b>284 769</b>	<b>117 171</b>	<b>109 324</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
336 938	789 475	-	117 363	97 232	Ontario	7
154 681	115 125	-	-	-	Saskatchewan	8
28 730	1 810 509	191 631	-	-	Alberta	9
-	171 113	41 523	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>520 349</b>	<b>2 886 222</b>	<b>233 154</b>	<b>117 363</b>	<b>97 232</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
149 876	656 293	-	-	9 739	Aux usines	12
1 449 488	4 902 159	-	-	5 230	En vue de l'exportation	13
36 464	680 625	23 403	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 156 177</b>	<b>9 125 299</b>	<b>256 557</b>	<b>117 363</b>	<b>112 201</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-5 093	-9 617	5 583	-206	1 279	Pertes et rectifications	16
63 302	40 016	22 629	14	-4 156	Variations de stocks	17
<b>2 214 386</b>	<b>9 155 698</b>	<b>284 769</b>	<b>117 171</b>	<b>109 324</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

**Renvois**

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

**Table 4**  
**Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month**

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	2000	2001					
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net Receipts:							
1	From fields	21 129 504	21 906 108	7 480 784	6 810 311	7 615 013	-
2	From processing plants	9 041 473	9 530 075	3 320 343	2 928 177	3 281 555	-
3	Imports	6 199 020	7 016 131	2 362 967	2 173 269	2 479 895	-
4	From other	2 567 410	2 750 899	947 887	864 341	938 671	-
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>38 937 407</b>	<b>41 203 213</b>	<b>14 111 981</b>	<b>12 776 098</b>	<b>14 315 134</b>	-
6	Transfers	73 201 897	75 505 273	24 921 259	24 254 899	26 329 115	-
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>112 139 304</b>	<b>116 708 486</b>	<b>39 033 240</b>	<b>37 030 997</b>	<b>40 644 249</b>	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
8	From processing plants	7 030 417	6 848 033	2 244 656	2 516 412	2 086 965	-
9	From refineries	11 875 466	11 517 238	4 102 177	3 575 101	3 839 960	-
10	Imports	163 797	187 780	67 162	65 090	55 528	-
11	From other	1 498 287	1 404 028	416 329	506 298	481 401	-
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>20 567 967</b>	<b>19 957 079</b>	<b>6 830 324</b>	<b>6 662 901</b>	<b>6 463 854</b>	-
13	Transfers	16 444 322	14 563 211	5 138 503	4 726 313	4 698 395	-
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>37 012 289</b>	<b>34 520 290</b>	<b>11 968 827</b>	<b>11 389 214</b>	<b>11 162 249</b>	-
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>59 505 374</b>	<b>61 160 292</b>	<b>20 942 305</b>	<b>19 438 999</b>	<b>20 778 988</b>	-
<b>DISPOSITION:</b>							
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net deliveries:							
16	To refineries	17 568 327	18 260 054	6 223 751	5 805 144	6 231 159	-
17	To plants	2 086 294	2 330 854	818 008	696 938	815 908	-
18	For export	17 454 864	18 529 905	6 252 261	5 893 071	6 384 573	-
19	To other	1 722 441	2 010 120	721 656	547 972	740 492	-
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>38 831 926</b>	<b>41 130 933</b>	<b>14 015 676</b>	<b>12 943 125</b>	<b>14 172 132</b>	-
21	Transfers	73 201 897	75 505 273	24 921 259	24 254 899	26 329 115	-
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>112 033 823</b>	<b>116 636 206</b>	<b>38 936 935</b>	<b>37 198 024</b>	<b>40 501 247</b>	-
23	Line losses and adjustments	50 779	-15 231	-10 269	1 617	-6 579	-
24	Inventory changes	54 702	87 511	106 574	-168 644	149 581	-
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>112 139 304</b>	<b>116 708 486</b>	<b>39 033 240</b>	<b>37 030 997</b>	<b>40 644 249</b>	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
26	To refineries	1 772 931	1 463 061	529 566	406 892	526 603	-
27	To plants	7 262 865	7 917 446	2 736 847	2 579 685	2 600 914	-
28	For export	1 985 481	1 217 856	526 810	362 163	328 883	-
29	To other	9 819 099	9 300 641	3 321 222	2 858 444	3 120 975	-
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>20 840 376</b>	<b>19 899 004</b>	<b>7 114 445</b>	<b>6 207 184</b>	<b>6 577 375</b>	-
31	Transfers	16 444 322	14 563 211	5 138 503	4 726 313	4 698 395	-
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>37 284 698</b>	<b>34 462 215</b>	<b>12 252 948</b>	<b>10 933 497</b>	<b>11 275 770</b>	-
33	Line Losses and adjustments	-23 978	-11 232	16 226	-14 485	-12 973	-
34	Inventory changes	-248 431	69 307	-300 347	470 202	-100 548	-
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>37 012 289</b>	<b>34 520 290</b>	<b>11 968 827</b>	<b>11 389 214</b>	<b>11 162 249</b>	-
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>59 672 302</b>	<b>61 029 937</b>	<b>21 130 121</b>	<b>19 150 309</b>	<b>20 749 507</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	March - Mars	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 658 854	864 674	4 523 528	4 652 523
2. Carriers - Transporteurs	3 516 598	1 291 254	4 807 852	4 183 005
<b>3. Total</b>	<b>7 175 452</b>	<b>2 155 928</b>	<b>9 331 380</b>	<b>8 835 528</b>
4. Lines - Conduites	5 136 626	1 021 059	6 157 685	6 186 443
5. Tanks - Réservoirs	2 038 826	1 134 869	3 173 695	2 649 085
<b>6. Total</b>	<b>7 175 452</b>	<b>2 155 928</b>	<b>9 331 380</b>	<b>8 835 528</b>
7. Change - Fluctuations	191 676	-117 736	73 940	149 063
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 007 263	172 208	2 179 471	2 187 295
9. Tanks - Réservoirs	546 902	-	546 902	639 850
<b>10. Total</b>	<b>2 554 165</b>	<b>172 208</b>	<b>2 726 373</b>	<b>2 827 145</b>
11. Change - Fluctuations	-42 095	17 188	-24 907	223 987
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 143 889	1 193 267	8 337 156	8 373 738
13. Tanks - Réservoirs	2 585 728	1 134 869	3 720 597	3 288 935
<b>14. Total</b>	<b>9 729 617</b>	<b>2 328 136</b>	<b>12 057 753</b>	<b>11 662 673</b>
15. Change - Fluctuations	149 581	-100 548	49 033	373 050

**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	March - Mars	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 103 679	2 163 387
			9 267 066	9 007 728
Average kilometres per cubic metre	-		446.6	452.8
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	501.2	328.9	



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Catalogue 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.