

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**

**May 2000**

**Mai 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

May 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

Mai 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.

August 2000

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No.5**

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

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.

Août 2000

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No.5**

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

### Note of appreciation

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

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

### May 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 232 925 cubic metres in May, up 7.0% from May 1999. Year-to-date receipts to the end of May 2000 (64 682 935 cubic metres) were up 7.1% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in May (6 910 484 cubic metres) increased 5.4% from May 1999. Year-to-date receipts increased 5.1% to 34 056 242 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (6 679 776 cubic metres) increased 15.1% from May 1999, and pipeline imports (2 193 486 cubic metres) increased 23.0%. Year-to-date exports (30 004 969 cubic metres) were up 14.5% from 1999. Year-to-date imports (10 168 868 cubic metres) increased 25.7 %.
- May deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 701 159 cubic metres, an increase of 6.5% from 1999. May deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 4.3% to 582 005 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of May 2000 totalled 28 582 310 cubic metres, up 3.6% from the same period in 1999.

## Faits saillants

### Mai 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 7,0% en mai pour atteindre 13 232 925 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 64 682 935 mètres cubes, en hausse de 7,1% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 5,4% par rapport à mai 1999, pour s'établir à 6 910 484 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 34 056 242 mètres cubes, en hausse de 5,1% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 15,1% par rapport à mai 1999 pour atteindre 6 679 776 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 2 193 486 mètres cubes, en hausse de 23,0% comparativement à mai 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté à 30 004 969 mètres cubes, une hausse de 14,5% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives de 10 168 868 mètres cubes ont augmenté de 25,7%.
- En mai, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 701 159 mètres cubes, en hausse de 6,5% par rapport à mai 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté à 582 005 mètres cubes, une hausse de 4,3% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 28 582 310 mètres cubes, une hausse de 3,6% par rapport à la même période de 1999.

Table 1

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

No.	May 1999 Mai	May - 2000 - Mai				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 859 581	7 202 609	-	-	29 028
2	From processing plants	2 796 273	3 053 360	-	99 866	-
3	Imports	1 783 099	2 193 486	2 090 837	100 056	-
4	From other	926 858	783 470	-	3 516	27 466
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 365 811</b>	<b>13 232 925</b>	<b>2 090 837</b>	<b>203 438</b>	<b>56 494</b>
Transfers:						
6	From other provinces	12 066 537	12 118 063	-	1 230 300	5 743 582
7	From other pipelines	9 773 485	9 873 407	-	-	96 972
8	From interprovincial systems	2 615 720	3 425 571	-	1 076 483	733 536
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>36 821 553</b>	<b>38 649 966</b>	<b>2 090 837</b>	<b>2 510 221</b>	<b>6 630 584</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 352 212	5 701 159	1 005 538	2 113 016	-
11	To plants	508 591	469 423	-	106 098	-
12	For export	5 805 516	6 679 776	-	283 758 <sup>1</sup>	4 615 135
13	To other	570 153	574 359	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 236 472</b>	<b>13 424 717</b>	<b>1 005 538</b>	<b>2 502 872</b>	<b>4 615 135</b>
Transfers:						
15	To other provinces	12 066 537	12 118 063	-	-	1 230 300
16	To other pipelines	2 686 850	2 727 231	-	-	40 523
17	To interprovincial systems	9 702 355	10 571 747	1 068 433	8 050	789 985
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>36 692 214</b>	<b>38 841 758</b>	<b>2 073 971</b>	<b>2 510 922</b>	<b>6 675 943</b>
19	Line losses and adjustments	-1 192	6 273	-9 998	-1 800	-849
20	Inventory changes	130 531	-198 065	26 864	1 099	-44 510 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>36 821 553</b>	<b>38 649 966</b>	<b>2 090 837</b>	<b>2 510 221</b>	<b>6 630 584</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes 8 685 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

May - 2000 - Mai

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 442 051	5 363 384	227 034	141 112	Des champs pétrolifères	1
51 491	2 866 856	35 147	-	Des installations de traitement	2
2 593	-	-	-	Importations	3
112 661	597 841	41 986	-	Autres arrivages	4
<b>1 608 796</b>	<b>8 828 081</b>	<b>304 167</b>	<b>141 112</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 485 535	238 065	420 581	-	Venant d'autres provinces	6
1 388 732	7 935 792	451 911	-	Venant d'autres pipe-lines	7
713 034	902 518	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>8 196 097</b>	<b>17 904 456</b>	<b>1 176 659</b>	<b>141 112</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
306 366	2 012 535	263 704	-	Aux raffineries	10
3 891	359 434	-	-	Aux usines	11
-	1 406 144	374 739	-	En vue de l'exportation	12
60 760	513 599	-	-	Autres livraisons	13
<b>371 017</b>	<b>4 291 712</b>	<b>638 443</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 743 582	4 906 116	96 832	141 233	À d'autres provinces	15
183 768	2 263 043	239 897	-	À d'autres pipe-lines	16
1 917 998	6 575 267	212 014	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>8 216 365</b>	<b>18 036 138</b>	<b>1 187 186</b>	<b>141 233</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
1 059	16 751	1 179	-69	Pertes et rectifications	19
-21 327	-148 433	-11 706	-52	Variations de stocks	20
<b>8 196 097</b>	<b>17 904 456</b>	<b>1 176 659</b>	<b>141 112</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

Renvois

<sup>1</sup> Y compris 8 685 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

	May 1999 Mai	May - 2000 - Mai			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 165 678	2 253 412	-	459 282
2	From refineries and bulk plants	3 761 737	4 039 096	335 916	1 398 451
3	Imports	67 561	72 523	-	72 523
4	From other	558 190	545 453	-	56 442
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 553 166</b>	<b>6 910 484</b>	<b>335 916</b>	<b>1 986 698</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 597 513	4 007 887	-	1 062 648
7	From other pipelines	640 356	733 078	-	-
8	From interprovincial systems	827 710	886 313	-	210 475
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 618 745</b>	<b>12 537 762</b>	<b>335 916</b>	<b>3 259 821</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	557 805	582 005	-	205 344
11	To plants	2 336 752	2 551 986	57 464	1 378 214
12	For export	506 055	520 849	-	198 081 <sup>1</sup>
13	To other	2 933 663	3 197 166	-	1 151 067
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 334 275</b>	<b>6 852 006</b>	<b>57 464</b>	<b>2 932 706</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 597 513	4 007 887	278 560	-
16	To other pipelines	664 444	812 641	-	-
17	To interprovincial systems	803 622	806 750	-	210 475
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>11 399 854</b>	<b>12 479 284</b>	<b>336 024</b>	<b>3 143 181</b>
19	Line losses and adjustments	-5 028	-11 944	-108	6 189
20	Inventory changes	223 919	70 422	-	110 451 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 618 745</b>	<b>12 537 762</b>	<b>335 916</b>	<b>3 259 821</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

May - 2000 - Mai

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	81 531	1 625 505	87 094	Des installations de traitement 1
-	106 868	2 122 261	75 600	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	488 797	214	Autres arrivages 4
-	<b>188 399</b>	<b>4 236 563</b>	<b>162 908</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
941 604	1 390 566	161 739	451 330	Venant d'autres provinces 6
-	25 563	707 515	-	Venant d'autres pipe-lines 7
256 040	351 405	68 393	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>1 197 644</b>	<b>1 955 933</b>	<b>5 174 210</b>	<b>614 238</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	6 585	72 835	297 241	Aux raffineries 10
-	98 278	897 422	120 608	Aux usines 11
97 223	212 828	11 218	1 499	En vue de l'exportation 12
317 521	106 879	1 621 699	-	Autres livraisons 13
<b>414 744</b>	<b>424 570</b>	<b>2 603 174</b>	<b>419 348</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
583 566	1 142 126	1 841 896	161 739	À d'autres provinces 15
246 234	76 326	490 081	-	À d'autres pipe-lines 16
9 806	300 642	285 827	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 254 350</b>	<b>1 943 664</b>	<b>5 220 978</b>	<b>581 087</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
94	-6 025	-11 994	-100	Pertes et rectifications 19
-56 800	18 294 <sup>3</sup>	-34 774	33 251	Variations de stocks 20
<b>1 197 644</b>	<b>1 955 933</b>	<b>5 174 210</b>	<b>614 238</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.	May 1999 Mai	May - 2000 - Mai				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 859 581	7 202 609	-	-	36 815
2	From processing plants	2 796 273	3 053 360	-	-	-
3	Imports	1 783 099	2 193 486	-	2 090 837	-
4	From other	926 858	783 470	-	-	15 206
5	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 365 811</b>	<b>13 232 925</b>	<b>-</b>	<b>2 090 837</b>	<b>52 021</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	842 524	1 005 538	-	1 005 538	-
7	Ontario	2 172 152	2 113 016	-	1 051 795	-
8	Saskatchewan	197 838	306 366	-	-	-
9	Alberta	1 841 268	2 012 535	-	-	-
10	British Columbia	298 430	263 704	-	-	-
11	<b>Refineries, total</b>	<b>5 352 212</b>	<b>5 701 159</b>	<b>-</b>	<b>2 057 333</b>	<b>-</b>
12	To plants	508 591	469 423	-	-	-
13	For export	5 805 516	6 679 776	-	-	51 976
14	To other	570 153	574 359	-	-	-
15	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 236 472</b>	<b>13 424 717</b>	<b>-</b>	<b>2 057 333</b>	<b>51 976</b>
16	Line losses and adjustments	-1 192	6 273	-	-11 054	8
17	Inventory changes	130 531	-198 065	-	44 558	37 <sup>1</sup>
18	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 365 811</b>	<b>13 232 925</b>	<b>-</b>	<b>2 090 837</b>	<b>52 021</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

Tableau 3

Arrivages et utilisation du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par région d'origine

May - 2000 - Mai

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 812 758	5 018 885	193 039	141 112	-	Des champs pétrolifères	1
68 920	2 952 891	31 549	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	102 649	Importations	3
147 429	585 941	34 894	-	-	Autres arrivages	4
<b>2 029 107</b>	<b>8 557 717</b>	<b>259 482</b>	<b>141 112</b>	<b>102 649</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
207 985	635 524	-	141 233	76 479	Ontario	7
96 946	209 420	-	-	-	Saskatchewan	8
43 164	1 910 959	58 412	-	-	Alberta	9
-	166 955	96 749	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>348 095</b>	<b>2 922 858</b>	<b>155 161</b>	<b>141 233</b>	<b>76 479</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
35 489	416 990	-	-	16 944	Aux usines	12
1 658 148	4 871 446	89 521	-	8 685	En vue de l'exportation	13
60 760	513 517	82	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 102 492</b>	<b>8 724 811</b>	<b>244 764</b>	<b>141 233</b>	<b>102 108</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
5 088	6 196	5 563	-69	541	Pertes et rectifications	16
-78 473	-173 290	9 155	-52	-	Variations de stocks	17
<b>2 029 107</b>	<b>8 557 717</b>	<b>259 482</b>	<b>141 112</b>	<b>102 649</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	33 872 715	35 326 776	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	14 077 146	15 030 542	3 159 623	3 093 212	2 737 104	2 987 243	3 053 360
3	Imports	8 088 475	10 168 868	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	4 354 699	4 156 749	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>60 393 035</b>	<b>64 682 935</b>	<b>13 044 815</b>	<b>12 609 967</b>	<b>13 231 091</b>	<b>12 564 137</b>	<b>13 232 925</b>
6	Transfers	117 732 011	122 524 156	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>178 125 046</b>	<b>187 207 091</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 053 681</b>	<b>38 208 647</b>	<b>36 469 355</b>	<b>38 649 966</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
8	From processing plants	11 065 894	11 489 108	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	18 585 958	19 719 235	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	224 865	298 850	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	2 516 497	2 549 049	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>32 393 214</b>	<b>34 056 242</b>	<b>6 872 984</b>	<b>6 693 282</b>	<b>7 001 701</b>	<b>6 577 791</b>	<b>6 910 484</b>
13	Transfers	25 850 273	27 383 150	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>58 243 487</b>	<b>61 439 392</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	<b>12 714 544</b>	<b>11 889 341</b>	<b>12 537 762</b>
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>92 786 249</b>	<b>98 739 177</b>	<b>19 917 799</b>	<b>19 303 249</b>	<b>20 232 792</b>	<b>19 141 928</b>	<b>20 143 409</b>
<b>DISPOSITION:</b>								
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
16	To refineries	27 588 058	28 582 310	5 823 815	5 819 066	5 873 912	5 364 358	5 701 159
17	To plants	2 681 141	3 203 359	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	26 212 435	30 004 969	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	2 514 510	2 829 131	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>58 996 144</b>	<b>64 619 769</b>	<b>13 179 900</b>	<b>12 578 883</b>	<b>13 021 609</b>	<b>12 414 660</b>	<b>13 424 717</b>
21	Transfers	117 732 011	122 524 156	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>176 728 155</b>	<b>187 143 925</b>	<b>37 960 527</b>	<b>36 022 597</b>	<b>37 999 165</b>	<b>36 319 878</b>	<b>38 841 758</b>
23	Line losses and adjustments	-36 142	74 464	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	1 433 033	-11 298	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>178 125 046</b>	<b>187 207 091</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 053 681</b>	<b>38 208 647</b>	<b>36 469 355</b>	<b>38 649 966</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
26	To refineries	3 078 249	2 963 102	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	11 361 199	12 092 170	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	2 856 780	3 030 892	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	15 036 884	16 031 965	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>32 333 112</b>	<b>34 118 129</b>	<b>7 168 673</b>	<b>6 852 166</b>	<b>6 819 537</b>	<b>6 425 747</b>	<b>6 852 006</b>
31	Transfers	25 850 273	27 383 150	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>58 183 385</b>	<b>61 501 279</b>	<b>12 493 972</b>	<b>12 258 346</b>	<b>12 532 380</b>	<b>11 737 297</b>	<b>12 479 284</b>
33	Line Losses and adjustments	32 742	-60 493	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	27 360	-1 394	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>58 243 487</b>	<b>61 439 392</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	<b>12 714 544</b>	<b>11 889 341</b>	<b>12 537 762</b>
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>91 329 256</b>	<b>98 737 898</b>	<b>20 348 573</b>	<b>19 431 049</b>	<b>19 841 146</b>	<b>18 840 407</b>	<b>20 276 723</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	May - Mai	
			2000	1999
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 614 154	995 527	4 609 681	4 497 316
2. Carriers - Transporteurs	3 295 379	1 158 881	4 454 260	4 713 496
<b>3. Total</b>	<b>6 909 533</b>	<b>2 154 408</b>	<b>9 063 941</b>	<b>9 210 812</b>
4. Lines - Conduites	5 088 482	1 052 659	6 141 141	5 812 385
5. Tanks - Réservoirs	1 821 051	1 101 749	2 922 800	3 398 427
<b>6. Total</b>	<b>6 909 533</b>	<b>2 154 408</b>	<b>9 063 941</b>	<b>9 210 812</b>
7. Change - Fluctuations	-175 804	44 830	-130 974	752 272
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 960 506	222 380	2 182 886	2 110 967
9. Tanks - Réservoirs	596 883	-	596 883	446 593
<b>10. Total</b>	<b>2 557 389</b>	<b>222 380</b>	<b>2 779 769</b>	<b>2 557 560</b>
11. Change - Fluctuations	-22 261	25 592	3 331	-397 822
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 048 988	1 275 039	8 324 027	7 923 352
13. Tanks - Réservoirs	2 417 934	1 101 749	3 519 683	3 845 020
<b>14. Total</b>	<b>9 466 922</b>	<b>2 376 788</b>	<b>11 843 710</b>	<b>11 768 372</b>
15. Change - Fluctuations	-198 065	70 422	-127 643	354 450

**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	May - Mai	
			2000	1999
cubic metres - mètres cubes				
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 817 351	2 379 817
			9 197 168	9 122 962
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		507.8	347.3
			453.6	491.3



## Data Quality and Methodology

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

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Catalogue 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Definitions

### Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

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

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

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

### Cubic Metre Kilometres

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

### Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

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

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

### Gathering

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

## Qualité des données et méthodologie

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

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

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

## Définitions

### Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

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

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

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

### Mètre-cubes kilomètres

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