

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**

**December 2000**

**Décembre 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

December 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

Décembre 2000

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.

March 2001

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 12**

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, 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.

Mars 2001

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 12**

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
- **Robert Pagnutti**, 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
- **Robert Pagnutti**, 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	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

### December 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 218 102 cubic metres in December, up 6.2% from December 1999. Year-to-date receipts to the end of December 2000 (160 457 092 cubic metres) were up 7.0% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in December (6 979 260 cubic metres) decreased 0.3% from December 1999. Year-to-date receipts increased 4.2% to 82 461 356 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 642 572 cubic metres, an increase of 3.2% from December 1999, and pipeline imports were 2 401 140 cubic metres, an increase of 16.7%. Year-to-date exports totalled 73 595 389 cubic metres, up 9.4% from 1999. Year-to-date imports stood at 26 517 078 cubic metres, a rise of 26.9 %.
- December deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 046 872 cubic metres, an increase of 3.8% from 1999. December deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 15.4% to 522 159 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of December 2000 totalled 71 002 253 cubic metres, up 4.1% from the same period in 1999.

## Faits saillants

### Décembre 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 6,2% en décembre par rapport à décembre 1999, pour atteindre 14 218 102 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 160 457 092 mètres cubes, en hausse de 7,0% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 0,3% par rapport à décembre 1999, pour s'établir à 6 979 260 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 82 461 356 mètres cubes, en hausse de 4,2% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 3,2% par rapport à décembre 1999, pour atteindre 6 642 572 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 401 140 mètres cubes, en hausse de 16,7% comparativement à décembre 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 73 595 389 mètres cubes, une hausse de 9,4% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives se chiffrent à 26 517 078 mètres cubes, en hausse de 26,9%.
- En décembre, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 046 872 mètres cubes, en hausse de 3,8% par rapport à décembre 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 522 159 mètres cubes, en baisse de 15,4% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 71 002 253 mètres cubes, en progression de 4,1% par rapport à la même période de 1999.

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

No.		December 1999 Décembre	December - 2000 - Décembre			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 282 962	7 515 961	-	-	28 815
2	From processing plants	3 150 635	3 337 179	-	119 693	-
3	Imports	2 056 801	2 401 140	2 261 475	138 988	-
4	From other	901 487	963 822	-	69	27 293
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 391 885</b>	<b>14 218 102</b>	<b>2 261 475</b>	<b>258 750</b>	<b>56 108</b>
Transfers:						
6	From other provinces	12 759 446	12 615 736	-	1 348 112	5 851 689
7	From other pipelines	10 190 827	10 076 437	-	-	105 461
8	From interprovincial systems	2 920 803	3 733 376	-	1 214 197	736 120
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>39 262 961</b>	<b>40 643 651</b>	<b>2 261 475</b>	<b>2 821 059</b>	<b>6 749 378</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 826 046	6 046 872	1 107 460	2 350 972	-
11	To plants	706 090	871 642	-	128 884	-
12	For export	6 436 428	6 642 572	-	311 711 <sup>1</sup>	4 497 490
13	To other	574 245	654 057	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 542 809</b>	<b>14 215 143</b>	<b>1 107 460</b>	<b>2 791 567</b>	<b>4 497 490</b>
Transfers:						
15	To other provinces	12 759 446	12 615 736	-	-	1 348 112
16	To other pipelines	2 749 586	2 623 680	-	-	49 346
17	To interprovincial systems	10 362 044	11 186 133	1 204 411	9 786	792 235
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>39 413 885</b>	<b>40 640 692</b>	<b>2 311 871</b>	<b>2 801 353</b>	<b>6 687 183</b>
19	Line losses and adjustments	21 423	3 082	3 285	-8 505	7 894
20	Inventory changes	-172 347	-123	-53 681	28 211	54 301 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>39 262 961</b>	<b>40 643 651</b>	<b>2 261 475</b>	<b>2 821 059</b>	<b>6 749 378</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 5 204 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**

December - 2000 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 501 921	5 677 249	180 827	127 149	Des champs pétrolifères	1
102 767	3 080 768	33 951	-	Des installations de traitement	2
677	-	-	-	Importations	3
131 279	793 979	11 202	-	Autres arrivages	4
<b>1 736 644</b>	<b>9 551 996</b>	<b>225 980</b>	<b>127 149</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 543 285	302 551	570 099	-	Venant d'autres provinces	6
1 470 923	8 365 397	134 656	-	Venant d'autres pipe-lines	7
844 848	938 211	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>8 595 700</b>	<b>19 158 155</b>	<b>930 735</b>	<b>127 149</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
307 034	1 983 883	297 523	-	Aux raffineries	10
30 934	711 824	-	-	Aux usines	11
2 747	1 528 507	302 117	-	En vue de l'exportation	12
54 970	588 993	10 094	-	Autres livraisons	13
<b>395 685</b>	<b>4 813 207</b>	<b>609 734</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 851 689	5 113 384	175 304	127 247	À d'autres provinces	15
192 031	2 382 303	-	-	À d'autres pipe-lines	16
2 123 740	6 921 305	134 656	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>8 563 145</b>	<b>19 230 199</b>	<b>919 694</b>	<b>127 247</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
4 801	-570	-3 681	-142	Pertes et rectifications	19
27 754	-71 474	14 722	44	Variations de stocks	20
<b>8 595 700</b>	<b>19 158 155</b>	<b>930 735</b>	<b>127 149</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 5 204 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.	December 1999 Décembre	December - 2000 - Décembre			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 446 313	2 450 234	-	584 447
2	From refineries and bulk plants	3 972 723	4 002 538	323 687	1 524 778
3	Imports	54 193	32 950	-	32 950
4	From other	528 296	493 538	-	12 053
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>7 001 525</b>	<b>6 979 260</b>	<b>323 687</b>	<b>2 154 228</b>
Transfers:					
6	From other provinces	4 008 457	3 826 334	-	955 207
7	From other pipelines	693 500	766 194	-	-
8	From interprovincial systems	918 677	890 515	-	207 288
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>12 622 159</b>	<b>12 462 303</b>	<b>323 687</b>	<b>3 316 723</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	617 480	522 159	-	89 205
11	To plants	2 499 430	2 926 263	57 322	1 557 924
12	For export	785 674	706 306	-	249 171 <sup>1</sup>
13	To other	3 294 421	3 281 427	-	1 399 223
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>7 197 005</b>	<b>7 436 155</b>	<b>57 322</b>	<b>3 295 523</b>
Transfers:					
15	To other provinces	4 008 457	3 826 334	266 377	-
16	To other pipelines	733 619	760 014	-	-
17	To interprovincial systems	878 558	896 695	-	207 288
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 817 639</b>	<b>12 919 198</b>	<b>323 699</b>	<b>3 502 811</b>
19	Line losses and adjustments	5 717	-11 878	-12	-5 510
20	Inventory changes	-201 197	-445 017	-	-180 578 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 622 159</b>	<b>12 462 303</b>	<b>323 687</b>	<b>3 316 723</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**

December - 2000 - Décembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
-	76 341	1 729 289	60 157	Des installations de traitement	1
-	94 714	1 999 125	60 234	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	480 960	525	Autres arrivages	4
-	<b>171 055</b>	<b>4 209 374</b>	<b>120 916</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
1 006 164	1 348 880	117 859	398 224	Venant d'autres provinces	6
-	-	766 194	-	Venant d'autres pipe-lines	7
261 574	350 560	71 093	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>1 267 738</b>	<b>1 870 495</b>	<b>5 164 520</b>	<b>519 140</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
-	-	140 876	292 078	Aux raffineries	10
-	80 512	1 083 684	146 821	Aux usines	11
150 568	284 097	22 470	-	En vue de l'exportation	12
309 529	93 448	1 479 227	-	Autres livraisons	13
<b>460 097</b>	<b>458 057</b>	<b>2 726 257</b>	<b>438 899</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
564 360	1 130 634	1 747 104	117 859	À d'autres provinces	15
250 417	69 372	440 225	-	À d'autres pipe-lines	16
11 157	281 188	397 062	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>1 286 031</b>	<b>1 939 251</b>	<b>5 310 648</b>	<b>556 758</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
289	942	-7 393	-194	Pertes et rectifications	19
-18 582	-69 698 <sup>3</sup>	-138 735	-37 424	Variations de stocks	20
<b>1 267 738</b>	<b>1 870 495</b>	<b>5 164 520</b>	<b>519 140</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.	December 1999 Décembre	December - 2000 - Décembre				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 282 962	7 515 961	-	-	37 850
2	From processing plants	3 150 635	3 337 179	-	-	-
3	Imports	2 056 801	2 401 140	-	2 261 475	-
4	From other	901 487	963 822	-	-	15 992
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 391 885</b>	<b>14 218 102</b>	<b>-</b>	<b>2 261 475</b>	<b>53 842</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 167 355	1 107 460	-	1 107 460	-
7	Ontario	2 208 680	2 350 972	-	1 192 136	-
8	Saskatchewan	311 935	307 034	-	-	-
9	Alberta	1 843 372	1 983 883	-	-	-
10	British Columbia	294 704	297 523	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 826 046</b>	<b>6 046 872</b>	<b>-</b>	<b>2 299 596</b>	<b>-</b>
12	To plants	706 090	871 642	-	-	-
13	For export	6 436 428	6 642 572	-	-	53 849
14	To other	574 245	654 057	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 542 809</b>	<b>14 215 143</b>	<b>-</b>	<b>2 299 596</b>	<b>53 849</b>
16	Line losses and adjustments	21 423	3 082	-	5 945	-60
17	Inventory changes	-172 347	-123	-	-44 066	53 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>13 391 885</b>	<b>14 218 102</b>	<b>-</b>	<b>2 261 475</b>	<b>53 842</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**

December - 2000 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 890 731	5 288 872	171 359	127 149	-	Des champs pétrolifères	1
149 562	3 155 896	31 721	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	139 665	Importations	3
164 544	743 584	33 908	-	5 794	Autres arrivages	4
<b>2 204 837</b>	<b>9 188 352</b>	<b>236 988</b>	<b>127 149</b>	<b>145 459</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
247 534	660 369	-	127 247	123 686	Ontario	7
182 388	124 646	-	-	-	Saskatchewan	8
40 696	1 751 371	191 816	-	-	Alberta	9
-	255 726	41 797	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>470 618</b>	<b>2 792 112</b>	<b>233 613</b>	<b>127 247</b>	<b>123 686</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
148 109	706 796	-	-	16 737	Aux usines	12
1 562 596	5 012 248	8 675	-	5 204	En vue de l'exportation	13
54 970	598 956	131	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 236 293</b>	<b>9 110 112</b>	<b>242 419</b>	<b>127 247</b>	<b>145 627</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
4 813	-7 058	-248	-142	-168	Pertes et rectifications	16
-36 269	85 298	-5 183	44	-	Variations de stocks	17
<b>2 204 837</b>	<b>9 188 352</b>	<b>236 988</b>	<b>127 149</b>	<b>145 459</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	
	1999	2000						
cubic metres - mètres cubes								
<b>RECEIPTS:</b>								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net Receipts:								
1	From fields	82 837 410	85 978 235	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	35 805 418	37 507 531	3 159 623	3 093 212	2 788 638	3 018 144	3 073 765
3	Imports	20 903 016	26 517 078	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	10 362 780	10 454 248	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>149 908 624</b>	<b>160 457 092</b>	<b>13 044 815</b>	<b>12 609 967</b>	<b>13 282 625</b>	<b>12 595 038</b>	<b>13 253 330</b>
6	Transfers	288 487 911	295 373 076	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>438 396 535</b>	<b>455 830 168</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 053 681</b>	<b>38 260 181</b>	<b>36 500 256</b>	<b>38 670 371</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
8	From processing plants	26 679 377	27 758 120	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	45 459 781	47 833 213	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	611 219	652 423	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	6 383 218	6 217 600	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>79 133 595</b>	<b>82 461 356</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	62 744 653	64 594 532	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>141 878 248</b>	<b>147 055 888</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>229 042 219</b>	<b>242 918 448</b>	<b>19 917 799</b>	<b>19 303 249</b>	<b>20 284 326</b>	<b>19 172 829</b>	<b>20 163 814</b>
<b>DISPOSITION:</b>								
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
16	To refineries	68 201 852	71 002 253	5 823 815	5 819 066	5 925 446	5 395 259	5 721 564
17	To plants	6 759 160	8 654 326	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	67 255 905	73 595 389	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	6 271 440	6 991 648	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>148 488 357</b>	<b>160 243 616</b>	<b>13 179 900</b>	<b>12 578 883</b>	<b>13 073 143</b>	<b>12 445 561</b>	<b>13 445 122</b>
21	Transfers	288 487 911	295 373 076	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>436 976 268</b>	<b>455 616 692</b>	<b>37 960 527</b>	<b>36 022 597</b>	<b>38 050 699</b>	<b>36 350 779</b>	<b>38 862 163</b>
23	Line losses and adjustments	-67 594	49 590	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	1 487 861	163 886	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>438 396 535</b>	<b>455 830 168</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 053 681</b>	<b>38 260 181</b>	<b>36 500 256</b>	<b>38 670 371</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
26	To refineries	7 255 519	6 842 074	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	28 084 771	30 477 047	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	7 133 522	7 207 441	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	36 470 789	38 156 223	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>78 944 601</b>	<b>82 682 785</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	62 744 653	64 594 532	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>141 689 254</b>	<b>147 277 317</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	128 432	-102 076	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	60 562	-119 353	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>141 878 248</b>	<b>147 055 888</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>227 432 958</b>	<b>242 926 401</b>	<b>20 348 573</b>	<b>19 431 049</b>	<b>19 892 680</b>	<b>18 871 308</b>	<b>20 297 128</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:	
7 012 541	7 254 677	7 256 925	6 995 876	7 344 572	7 270 907	7 515 961	Des champs pétrolifères	1
3 227 416	3 185 842	3 186 733	3 127 801	2 940 204	3 368 974	3 337 179	Des installations de traitement	2
2 279 271	2 344 788	2 359 030	2 143 957	2 398 456	2 421 568	2 401 140	Importations	3
852 051	857 721	891 155	851 596	933 390	947 764	963 822	Autres arrivages	4
<b>13 371 279</b>	<b>13 643 028</b>	<b>13 693 843</b>	<b>13 119 230</b>	<b>13 616 622</b>	<b>14 009 213</b>	<b>14 218 102</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	24 675 985	25 204 527	26 425 549	Transferts	6
<b>37 641 366</b>	<b>37 983 593</b>	<b>37 971 223</b>	<b>36 774 057</b>	<b>38 292 607</b>	<b>39 213 740</b>	<b>40 643 651</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
2 215 072	2 276 811	2 322 009	2 162 216	2 451 768	2 390 902	2 450 234	Des installations de traitement	8
3 786 784	4 037 989	4 107 689	4 051 683	4 180 952	3 946 343	4 002 538	Des raffineries et des installations de stockage	9
58 270	89 168	55 196	52 786	30 917	34 286	32 950	Importations	10
510 141	502 865	528 192	557 725	555 030	521 060	493 538	Autres arrivages	11
<b>6 570 267</b>	<b>6 906 833</b>	<b>7 013 086</b>	<b>6 824 410</b>	<b>7 218 667</b>	<b>6 892 591</b>	<b>6 979 260</b>	<b>Total, arrivages net</b>	<b>12</b>
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	5 592 119	5 370 075	5 483 043	Transferts	13
<b>11 521 425</b>	<b>12 243 879</b>	<b>12 520 193</b>	<b>11 795 244</b>	<b>12 810 786</b>	<b>12 262 666</b>	<b>12 462 303</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>14</b>
<b>19 941 546</b>	<b>20 549 861</b>	<b>20 706 929</b>	<b>19 943 640</b>	<b>20 835 289</b>	<b>20 901 804</b>	<b>21 197 362</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:	
5 875 489	6 199 190	6 215 546	5 852 872	6 078 305	6 048 829	6 046 872	Aux raffineries	16
677 105	779 542	654 947	681 641	819 905	966 185	871 642	Aux usines de traitement	17
6 303 394	6 215 309	6 249 815	6 037 571	5 987 157	6 154 602	6 642 572	En vue de l'exportation	18
602 780	588 274	592 721	507 328	614 509	602 848	654 057	Autres livraisons	19
<b>13 458 768</b>	<b>13 782 315</b>	<b>13 713 029</b>	<b>13 079 412</b>	<b>13 499 876</b>	<b>13 772 464</b>	<b>14 215 143</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>20</b>
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	24 675 985	25 204 527	26 425 549	Transferts	21
<b>37 728 855</b>	<b>38 122 880</b>	<b>37 990 409</b>	<b>36 734 239</b>	<b>38 175 861</b>	<b>38 976 991</b>	<b>40 640 692</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>22</b>
-3 069	8 064	-3 164	2 696	-29 022	-3 461	3 082	Pertes et rectifications	23
-84 420	-147 351	-16 022	37 122	145 768	240 210	-123	Variations de stocks	24
<b>37 641 366</b>	<b>37 983 593</b>	<b>37 971 223</b>	<b>36 774 057</b>	<b>38 292 607</b>	<b>39 213 740</b>	<b>40 643 651</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>25</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
503 618	628 084	584 920	587 667	533 938	518 586	522 159	Aux raffineries	26
2 456 472	2 352 080	2 672 688	2 538 643	2 789 292	2 649 439	2 926 263	Aux usines	27
530 857	543 218	688 853	549 283	560 087	597 945	706 306	En vue de l'exportation	28
2 957 617	3 068 045	3 096 937	3 091 998	3 360 237	3 267 997	3 281 427	Autres livraisons	29
<b>6 448 564</b>	<b>6 591 427</b>	<b>7 043 398</b>	<b>6 767 591</b>	<b>7 243 554</b>	<b>7 033 967</b>	<b>7 436 155</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>30</b>
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	5 592 119	5 370 075	5 483 043	Transferts	31
<b>11 399 722</b>	<b>11 928 473</b>	<b>12 550 505</b>	<b>11 738 425</b>	<b>12 835 673</b>	<b>12 404 042</b>	<b>12 919 198</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>32</b>
5 614	-15 680	-11 497	-9 263	20 663	-19 542	-11 878	Pertes et rectifications	33
116 089	331 086	-18 815	66 082	-45 550	-121 834	-445 017	Variations de stocks	34
<b>11 521 425</b>	<b>12 243 879</b>	<b>12 520 193</b>	<b>11 795 244</b>	<b>12 810 786</b>	<b>12 262 666</b>	<b>12 462 303</b>	<b>TOTAL UTILISATION</b>	<b>35</b>
<b>19 907 332</b>	<b>20 373 742</b>	<b>20 756 427</b>	<b>19 847 003</b>	<b>20 743 430</b>	<b>20 806 431</b>	<b>21 651 298</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	December - Décembre	
			2000	1999
In Canada - Au Canada:				
cubic metres - mètres cubes				
1. Shippers - Expéditeurs	3 511 536	923 662	4 435 198	4 620 503
2. Carriers - Transporteurs	3 480 966	1 195 275	4 676 241	4 519 527
<b>3. Total</b>	<b>6 992 502</b>	<b>2 118 937</b>	<b>9 111 439</b>	<b>9 140 030</b>
4. Lines - Conduites	5 060 050	1 008 791	6 068 841	6 188 602
5. Tanks - Réservoirs	1 932 452	1 110 146	3 042 598	2 951 428
<b>6. Total</b>	<b>6 992 502</b>	<b>2 118 937</b>	<b>9 111 439</b>	<b>9 140 030</b>
7. Change - Fluctuations	-49 071	-397 123	-446 194	-333 664
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 017 520	139 892	2 157 412	2 173 190
9. Tanks - Réservoirs	632 084	-	632 084	543 182
<b>10. Total</b>	<b>2 649 604</b>	<b>139 892</b>	<b>2 789 496</b>	<b>2 716 372</b>
11. Change - Fluctuations	48 948	-47 894	1 054	-39 880
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 077 570	1 148 683	8 226 253	8 361 792
13. Tanks - Réservoirs	2 564 536	1 110 146	3 674 682	3 494 610
<b>14. Total</b>	<b>9 642 106</b>	<b>2 258 829</b>	<b>11 900 935</b>	<b>11 856 402</b>
15. Change - Fluctuations	-123	-445 017	-445 140	-373 544

**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	December - Décembre	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 715 585	2 661 591
			9 377 176	10 018 281
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		472.4	357.9
			433.1	483.0



## 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 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.