

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

August 1999

Août 1999



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

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) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax Order Line (Canada and United States)	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription Information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-001-XIB, is available (monthly) on Internet for CDN \$9.00 per issue and CDN \$86.00 for a one-year subscription. Users can obtain single issues or subscribe at <http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi>

This product is also available on paper through a Print-on-Demand service. The prices for delivery in Canada are \$44.00 per issue and \$110.00 for a one-year subscription. The prices for delivery outside Canada are US \$44.00 per issue and US \$110.00 for a one-year subscription. The paper version can be ordered 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.

## 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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinoilingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## 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) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada :

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web :  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

### Les prix ne comprennent pas les taxes de vente

On peut se procurer ce produit n° 55-001-XIB au catalogue (mensuellement) sur Internet. Un numéro coûte 9 \$CAN et un abonnement d'un an coûte 86 \$CAN. Pour obtenir un numéro de ce produit ou s'y abonner, les utilisateurs sont priés de se rendre à [http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi).

On peut aussi se procurer la version imprimée de ce produit par l'entremise du service d'impression sur demande. Au Canada, un numéro coûte 44 \$ et un abonnement d'un an coûte 110 \$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 44 \$US et un abonnement d'un an coûte 110 \$US. On peut commander la version imprimée par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 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; par Internet, en se 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.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 486110  
486910  
486990

August 1999

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

Août 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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.

November 1999

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No. 8**

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

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.

Novembre 1999

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No. 8**

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](mailto: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](mailto:hardele@statcan.ca)

## Table of Contents

	Page
<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>Glossary</b>	<b>15</b>

## Table des matières

	Page
<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>Terminologie</b>	<b>15</b>

## For further reading

Selected Publications from  
Statistics Canada

## Lectures suggérées

Choisies parmi les publications  
*Statistique Canada*

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

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](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

### August 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 019 089 cubic metres in August, down 0.1% from August 1998. Year-to-date receipts to the end of August 1999 (98 053 658 cubic metres) were down 5.1% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in August (6 645 213 cubic metres) decreased 0.9% from August 1998. Year-to-date receipts increased 0.7% to 51 783 920 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 871 104 cubic metres) increased 1.8% from August 1998, and pipeline imports (1 792 704 cubic metres) increased 3.3%. Year-to-date exports (43 800 644 cubic metres) were down 10.5% from 1998. Year-to-date imports (13 409 308 cubic metres) increased 9.3 %.
- August deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 166 353 cubic metres, increased 2.1% from 1998. August deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 6.9% to 572 304 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of August 1999 totalled 45 263 935 cubic metres, up 0.7% from the same period in 1998.

## Faits saillants

### Août 1999

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 0,1% en août pour atteindre 13 019 089 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 98 053 658 mètres cubes, en baisse de 5,1% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 0,9% par rapport à août 1998, pour s'établir à 6 645 213 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 51 783 920 mètres cubes, en hausse de 0,7% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 1,8% par rapport à août 1998 pour atteindre 5 871 104 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 792 704 mètres cubes, en hausse de 3,3% comparativement à août 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 43 800 644 mètres cubes, une baisse de 10,5% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 13 409 308 mètres cubes ont augmenté de 9,3%.
- En août les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes on atteint 6 166 353 mètres cubes, en hausse de 2,1% par rapport à août 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 572 304 mètres cubes, une baisse de 6,9% par rapport à la même période en 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 45 263 935 mètres cubes, une hausse de 0,7% par rapport à la même période de 1998.

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

No.	August 1998 Août	August - 1999 - Août				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 763 846	7 067 285	-	-	28 103
2	From processing plants	2 658 874	3 262 305	-	87 893	-
3	Imports	1 736 190	1 792 704	1 475 456	317 248	-
4	From other	878 456	896 795	110 285	1 777	51 811
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 037 366</b>	<b>13 019 089</b>	<b>1 585 741</b>	<b>406 918</b>	<b>79 914</b>
Transfers:						
6	From other provinces	13 181 901	12 497 279	-	1 998 141	5 563 146
7	From other pipelines	10 288 385	9 314 545	-	-	80 040
8	From interprovincial systems	2 115 469	2 530 899	110 285	397 208	675 136
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>38 623 121</b>	<b>37 361 812</b>	<b>1 696 026</b>	<b>2 802 267</b>	<b>6 398 236</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 038 960	6 166 353	1 078 352	2 406 784	-
11	To plants	519 474	509 336	-	96 630	-
12	For export	5 764 864	5 871 104	-	340 154 <sup>1</sup>	3 905 380
13	To other	536 588	529 436	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 859 886</b>	<b>13 076 229</b>	<b>1 078 352</b>	<b>2 843 568</b>	<b>3 905 380</b>
Transfers:						
15	To other provinces	13 181 901	12 497 279	110 285	-	1 887 856
16	To other pipelines	2 697 021	2 487 031	-	-	-
17	To interprovincial systems	9 706 833	9 358 413	496 023	11 470	755 176
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>38 445 641</b>	<b>37 418 952</b>	<b>1 684 660</b>	<b>2 855 038</b>	<b>6 548 412</b>
19	Line losses and adjustments	-2 866	-47 658	-10 928	4 461	-4 177
20	Inventory changes	180 346	-9 482	22 294	-57 232	-145 999 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>38 623 121</b>	<b>37 361 812</b>	<b>1 696 026</b>	<b>2 802 267</b>	<b>6 398 236</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 7805 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**

August - 1999 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 355 587	5 339 658	205 303	138 634	Des champs pétrolifères	1
28 015	3 129 863	16 534	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
118 069	572 444	42 409	-	Autres arrivages	4
<b>1 501 671</b>	<b>9 041 965</b>	<b>264 246</b>	<b>138 634</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 403 819	208 727	323 446	-	Venant d'autres provinces	6
1 314 532	7 547 707	372 266	-	Venant d'autres pipe-lines	7
615 876	732 394	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>7 835 898</b>	<b>17 530 793</b>	<b>959 958</b>	<b>138 634</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
282 403	2 105 987	292 827	-	Aux raffineries	10
-	412 706	-	-	Aux usines	11
55 512	1 320 862	249 196	-	En vue de l'exportation	12
36 746	488 967	3 723	-	Autres livraisons	13
<b>374 661</b>	<b>4 328 522</b>	<b>545 746</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 563 146	4 727 265	69 889	138 838	À d'autres provinces	15
159 717	2 103 077	224 237	-	À d'autres pipe-lines	16
1 770 691	6 177 024	148 029	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>7 868 215</b>	<b>17 335 888</b>	<b>987 901</b>	<b>138 838</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-26 200	-9 867	-752	-195	Pertes et rectifications	19
-6 117	204 772	-27 191	-9	Variations de stocks	20
<b>7 835 898</b>	<b>17 530 793</b>	<b>959 958</b>	<b>138 634</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 7805 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.	August 1998 Août	August - 1999 - Août			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 230 993	2 117 224	-	370 774
2	From refineries and bulk plants	3 834 075	3 920 798	345 419	1 428 008
3	Imports	31 858	54 971	-	54 971
4	From other	607 832	552 220	-	27 311
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 704 758</b>	<b>6 645 213</b>	<b>345 419</b>	<b>1 881 064</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 878 864	3 830 108	-	1 000 986
7	From other pipelines	720 286	651 880	-	-
8	From interprovincial systems	921 587	960 954	-	249 984
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>12 225 495</b>	<b>12 088 155</b>	<b>345 419</b>	<b>3 132 034</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	615 039	572 304	-	168 775
11	To plants	2 591 956	2 488 999	67 602	1 340 705
12	For export	714 267	590 056	-	140 449 <sup>1</sup>
13	To other	2 640 427	2 876 793	-	1 073 379
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 561 689</b>	<b>6 528 152</b>	<b>67 602</b>	<b>2 723 308</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 878 864	3 830 108	277 896	-
16	To other pipelines	756 917	780 464	-	-
17	To interprovincial systems	884 956	832 370	-	249 984
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 082 426</b>	<b>11 971 094</b>	<b>345 498</b>	<b>2 973 292</b>
19	Line losses and adjustments	11 803	19 682	-79	7 295
20	Inventory changes	131 266	97 379	-	151 447 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 225 495</b>	<b>12 088 155</b>	<b>345 419</b>	<b>3 132 034</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**

August - 1999 - Août

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	86 934	1 631 279	28 237	Des installations de traitement 1
-	117 399	2 019 994	9 978	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	524 909	-	Autres arrivages 4
-	<b>204 333</b>	<b>4 176 182</b>	<b>38 215</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
924 683	1 451 385	37 072	415 982	Venant d'autres provinces 6
-	26 278	625 602	-	Venant d'autres pipe-lines 7
319 256	374 050	17 664	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>1 243 939</b>	<b>2 056 046</b>	<b>4 856 520</b>	<b>454 197</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	3 002	97 272	303 255	Aux raffineries 10
-	87 340	848 597	144 755	Aux usines 11
99 555	344 309	5 743	-	En vue de l'exportation 12
301 785	95 244	1 406 385	-	Autres livraisons 13
<b>401 340</b>	<b>529 895</b>	<b>2 357 997</b>	<b>448 010</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
490 496	1 157 277	1 867 367	37 072	À d'autres provinces 15
304 624	91 644	384 196	-	À d'autres pipe-lines 16
14 632	308 684	259 070	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 211 092</b>	<b>2 087 500</b>	<b>4 868 630</b>	<b>485 082</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
87	3 477	7 794	1 108	Pertes et rectifications 19
32 760	-34 931 <sup>3</sup>	-19 904	-31 993	Variations de stocks 20
<b>1 243 939</b>	<b>2 056 046</b>	<b>4 856 520</b>	<b>454 197</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.	August 1998 Août	August - 1999 - Août					
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Net Receipts:							
1	From fields	7 763 846	7 067 285	-	-	-	32 793
2	From processing plants	2 658 874	3 262 305	-	-	-	-
3	Imports	1 736 190	1 792 704	-	1 475 456	-	-
4	From other	878 456	896 795	110 285	-	-	14 390
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 037 366</b>	<b>13 019 089</b>	<b>110 285</b>	<b>1 475 456</b>	<b>-</b>	<b>47 183</b>
<b>DISPOSITION:</b>							
Net deliveries:							
To refineries							
6	Québec	1 119 280	1 078 352	-	1 078 352	-	-
7	Ontario	2 249 539	2 406 784	110 285	370 206	-	-
8	Saskatchewan	347 632	282 403	-	-	-	-
9	Alberta	2 028 137	2 105 987	-	-	-	-
10	British Columbia	294 372	292 827	-	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>6 038 960</b>	<b>6 166 353</b>	<b>110 285</b>	<b>1 448 558</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
12	To plants	519 474	509 336	-	-	-	-
13	For export	5 764 864	5 871 104	-	-	-	47 309
14	To other	536 588	529 436	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>12 859 886</b>	<b>13 076 229</b>	<b>110 285</b>	<b>1 448 558</b>	<b>-</b>	<b>47 309</b>
16	Line losses and adjustments	-2 866	-47 658	-	7 454	-	-85
17	Inventory changes	180 346	-9 482	-	19 444	-	-41 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>13 037 366</b>	<b>13 019 089</b>	<b>110 285</b>	<b>1 475 456</b>	<b>-</b>	<b>47 183</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**

August - 1999 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 626 745	5 073 972	195 141	138 634	-	Des champs pétrolifères	1
133 851	3 110 763	17 691	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	317 248	Importations	3
176 884	554 463	40 773	-	-	Autres arrivages	4
<b>1 937 480</b>	<b>8 739 198</b>	<b>253 605</b>	<b>138 634</b>	<b>317 248</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
340 946	1 144 011	-	138 838	302 498	Ontario	7
164 668	117 735	-	-	-	Saskatchewan	8
33 829	2 001 933	70 225	-	-	Alberta	9
-	162 305	130 522	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>539 443</b>	<b>3 425 984</b>	<b>200 747</b>	<b>138 838</b>	<b>302 498</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
116 153	383 378	-	-	9 805	Aux usines	12
1 200 867	4 556 885	58 238	-	7 805	En vue de l'exportation	13
36 746	492 209	481	-	-	Autres livraisons	14
<b>1 893 209</b>	<b>8 858 456</b>	<b>259 466</b>	<b>138 838</b>	<b>320 108</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
6 788	-68 267	1 216	-195	5 431	Pertes et rectifications	16
37 483	-50 991	-7 077	-9	-8 291	Variations de stocks	17
<b>1 937 480</b>	<b>8 739 198</b>	<b>253 605</b>	<b>138 634</b>	<b>317 248</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	
	1998	1999						
cubic metres - mètres cubes								
<b>RECEIPTS:</b>								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net Receipts:								
1	From fields	61 140 945	54 495 095	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	6 859 439
2	From processing plants	22 582 928	23 273 557	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	2 809 494
3	Imports	12 264 522	13 409 308	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099
4	From other	7 393 093	6 875 698	792 820	855 857	886 843	884 210	912 406
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>103 381 488</b>	<b>98 053 658</b>	<b>12 222 702</b>	<b>11 402 482</b>	<b>12 332 653</b>	<b>12 065 534</b>	<b>12 364 438</b>
6	Transfers	212 408 860	190 817 676	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>315 790 348</b>	<b>288 871 334</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	<b>36 820 817</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
8	From processing plants	17 690 999	17 333 016	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	2 162 198
9	From refineries	28 922 392	29 852 397	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	3 760 929
10	Imports	513 198	412 329	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561
11	From other	4 301 339	4 186 178	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>51 427 928</b>	<b>51 783 920</b>	<b>6 721 297</b>	<b>6 484 272</b>	<b>6 268 040</b>	<b>6 367 471</b>	<b>6 548 878</b>
13	Transfers	41 116 095	40 941 777	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>92 544 023</b>	<b>92 725 697</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	<b>11 592 394</b>
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>154 809 416</b>	<b>149 837 578</b>	<b>18 943 999</b>	<b>17 886 754</b>	<b>18 600 693</b>	<b>18 433 005</b>	<b>18 913 316</b>
<b>DISPOSITION:</b>								
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
16	To refineries	44 934 360	45 263 935	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212
17	To plants	4 256 269	4 111 153	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591
18	For export	48 925 041	43 800 644	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516
19	To other	5 771 535	4 146 530	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>103 887 205</b>	<b>97 322 262</b>	<b>12 330 700</b>	<b>11 231 259</b>	<b>11 935 551</b>	<b>11 275 070</b>	<b>12 236 472</b>
21	Transfers	212 408 860	190 817 676	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>316 296 065</b>	<b>288 139 938</b>	<b>37 385 688</b>	<b>32 899 721</b>	<b>35 195 657</b>	<b>34 584 582</b>	<b>36 692 851</b>
23	Line losses and adjustments	-130 943	-128 450	-9 667	-11 639	-19 157	-11 248	-12 679
24	Inventory changes	-374 774	859 846	-98 331	182 862	416 259	801 712	140 645
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>315 790 348</b>	<b>288 871 334</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	<b>36 820 817</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
26	To refineries	4 557 135	4 822 543	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805
27	To plants	18 677 375	18 611 826	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	2 336 752
28	For export	6 190 420	4 458 994	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055
29	To other	21 634 182	23 340 408	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	2 928 042
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>51 059 112</b>	<b>51 233 771</b>	<b>6 839 958</b>	<b>6 594 569</b>	<b>6 261 127</b>	<b>6 306 761</b>	<b>6 328 654</b>
31	Transfers	41 116 095	40 941 777	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>92 175 207</b>	<b>92 175 548</b>	<b>12 109 020</b>	<b>11 709 323</b>	<b>11 474 571</b>	<b>11 495 227</b>	<b>11 372 170</b>
33	Line Losses and adjustments	114 378	100 898	14 749	16 537	2 643	1 295	-5 028
34	Inventory changes	254 438	449 251	-133 410	-126 834	4 270	59 415	225 252
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>92 544 023</b>	<b>92 725 697</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	<b>11 592 394</b>
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>154 946 317</b>	<b>148 556 033</b>	<b>19 170 658</b>	<b>17 825 828</b>	<b>18 196 678</b>	<b>17 581 831</b>	<b>18 565 126</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:	
6 640 538	6 917 193	7 067 285	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 978 673	2 935 460	3 262 305	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
1 819 968	1 708 161	1 792 704	-	-	-	-	Importations	3
781 039	865 728	896 795	-	-	-	-	Autres arrivages	4
<b>12 220 218</b>	<b>12 426 542</b>	<b>13 019 089</b>	-	-	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
24 180 299	24 545 207	24 342 723	-	-	-	-	Transferts	6
<b>36 400 517</b>	<b>36 971 749</b>	<b>37 361 812</b>	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
2 053 000	2 102 289	2 117 224	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 475 169	3 868 337	3 920 798	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
62 310	70 183	54 971	-	-	-	-	Importations	10
561 924	555 537	552 220	-	-	-	-	Autres arrivages	11
<b>6 152 403</b>	<b>6 596 346</b>	<b>6 645 213</b>	-	-	-	-	<b>Total, arrivages net</b>	<b>12</b>
4 782 189	4 887 404	5 442 942	-	-	-	-	Transferts	13
10 934 592	11 483 750	12 088 155	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>14</b>
<b>18 372 621</b>	<b>19 022 888</b>	<b>19 664 302</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:	
5 564 911	5 931 705	6 166 353	-	-	-	-	Aux raffineries	16
453 178	467 498	509 336	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
5 733 939	5 983 166	5 871 104	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
511 641	590 943	529 436	-	-	-	-	Autres livraisons	19
<b>12 263 669</b>	<b>12 973 312</b>	<b>13 076 229</b>	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>20</b>
24 180 299	24 545 207	24 342 723	-	-	-	-	Transferts	21
<b>36 443 968</b>	<b>37 518 519</b>	<b>37 418 952</b>	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>22</b>
-5 188	-11 214	-47 658	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-38 263	-535 556	-9 482	-	-	-	-	Variations de stocks	24
<b>36 400 517</b>	<b>36 971 749</b>	<b>37 361 812</b>	-	-	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>25</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
577 070	594 920	572 304	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 253 534	2 444 328	2 488 999	-	-	-	-	Aux usines	27
468 368	543 790	590 056	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 696 809	2 795 731	2 876 793	-	-	-	-	Autres livraisons	29
<b>5 995 781</b>	<b>6 378 769</b>	<b>6 528 152</b>	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>30</b>
4 782 189	4 887 404	5 442 942	-	-	-	-	Transferts	31
<b>10 777 970</b>	<b>11 266 173</b>	<b>11 971 094</b>	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>32</b>
34 568	16 452	19 682	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
122 054	201 125	97 379	-	-	-	-	Variations de stocks	34
10 934 592	11 483 750	12 088 155	-	-	-	-	<b>TOTAL UTILISATION</b>	<b>35</b>
<b>18 259 450</b>	<b>19 352 081</b>	<b>19 604 381</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	August - Août	
			1999	1998
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 199 615	1 180 402	4 380 017	3 860 981
2. Carriers - Transporteurs	3 245 419	1 365 364	4 610 783	3 986 549
<b>3. Total</b>	<b>6 445 034</b>	<b>2 545 766</b>	<b>8 990 800</b>	<b>7 847 530</b>
4. Lines - Conduites	4 726 106	1 003 351	5 729 457	4 681 801
5. Tanks - Réservoirs	1 718 928	1 542 415	3 261 343	3 165 729
<b>6. Total</b>	<b>6 445 034</b>	<b>2 545 766</b>	<b>8 990 800</b>	<b>7 847 530</b>
7. Change - Fluctuations	138 555	62 493	201 048	114 679
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 934 083	221 105	2 155 188	1 777 412
9. Tanks - Réservoirs	471 088	-	471 088	582 063
<b>10. Total</b>	<b>2 405 171</b>	<b>221 105</b>	<b>2 626 276</b>	<b>2 359 475</b>
11. Change - Fluctuations	-148 037	34 886	-113 151	196 933
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 660 189	1 224 456	7 884 645	6 459 213
13. Tanks - Réservoirs	2 190 016	1 542 415	3 732 431	3 747 792
<b>14. Total</b>	<b>8 850 205</b>	<b>2 766 871</b>	<b>11 617 076</b>	<b>10 207 005</b>
15. Change - Fluctuations	-9 482	97 379	87 897	311 612

**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	August - Août	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 047 113	2 510 857
			9 557 970	9 956 608
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		538.9	384.6
			487.5	512.7



## 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, interprovincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

## Glossary

### 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 pipelines 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.

## Terminologie

### 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 pétrolifère 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 que 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.