

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**

July 2001

Juillet 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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.

| | |
|--|---|
| National inquiries line | 1 800 263-1136 |
| National telecommunications device for the hearing impaired | 1 800 363-7629 |
| Depository Services Program inquiries | 1 800 700-1033 |
| Fax line for Depository Services Program | 1 800 889-9734 |
| E-mail inquiries | infostats@statcan.ca |
| Web site | www.statcan.ca |

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, 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:

| | Single issue | Annual subscription |
|------------------------|---------------------|----------------------------|
| United States | CDN \$ 6.00 | CDN \$72.00 |
| Other countries | 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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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.

| | |
|--|---|
| Service national de renseignements | 1 800 263-1136 |
| Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants | 1 800 363-7629 |
| Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt | 1 800 700-1033 |
| Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt | 1 800 889-9734 |
| Renseignements par courriel | infostats@statcan.ca |
| Site Web | www.statcan.ca |

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 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 :

| | Exemplaire | Abonnement annuel |
|--------------------|-------------------|--------------------------|
| États-Unis | 6 \$ CA | 72 \$ CA |
| Autres pays | 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

July 2001

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

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

SCIAN 486110
486910
486990

Juillet 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

December 2001

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 7

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.

Décembre 2001

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 7

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.
- ^p preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Energy Section

and

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

Signes conventionnels

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

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

Abbréviations

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, Section de l'énergie

et

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

Table of Contents

| | Page |
|--|-----------|
| Selected Publications | 4 |
| Highlights | 5 |
| Table | |
| 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 |
| Data Quality and Methodology | 15 |
| Definitions | 15 |

Table des matières

| | Page |
|--|-----------|
| Sélection de publications | 4 |
| Faits saillants | 5 |
| Tableau | |
| 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 |
| Qualité des données et méthodologie | 15 |
| Définitions | 15 |

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

| | Catalogue no. N° au catalogue | |
|---|--|--|
| Monthly Publications | | Publications mensuelles |
| 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 Compact Disc - bilingual | 57-601-UPB 57-601-XCB | Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue |
| Quarterly Publication | | Publication trimestrielle |
| Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada | 57-003-XPB | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada |
| Annual Publications | | Publications annuelles |
| 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-XIB | 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-XIB | Centrales d'énergie électrique |

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

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

Highlights

July 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 043 763 cubic metres in July, up 2.9% from July 2000. Year-to-date receipts to the end of July 2001 (95 971 019 cubic metres) were up 4.5% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in July (6 806 801 cubic metres) decreased 1.5% from July 2000. Year-to-date receipts decreased 5.2% to 45 053 225 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 329 077 cubic metres, an increase of 1.8% from July 2000, and pipeline imports were 2 526 635 cubic metres, an increase of 7.8%. Year-to-date exports totalled 44 761 183 cubic metres, up 5.3% from 2000. Year-to-date imports stood at 16 362 196 cubic metres, a rise of 10.6%.
- July deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 551 415 cubic metres, an increase of 5.7% from 2000. July deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 17% to 521 311 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of July 2000 totalled 40 915 834 cubic metres, up 0.4% from the same period in 2000.

Faits saillants

Juillet 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 2,9% en juillet par rapport à juillet 2000, pour atteindre 14 043 763 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 95 971 019 mètres cubes, en hausse de 4,5% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué de 1,5% par rapport à juillet 2000, pour s'établir à 6 806 801 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 45 053 225 mètres cubes, en baisse de 5,2% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 1,8% par rapport à juillet 2000, pour atteindre 6 329 077 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 526 635 mètres cubes, en hausse de 7,8% comparative-ment à juillet 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 44 761 183 mètres cubes, une hausse de 5,3% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 16 362 196 mètres cubes, en hausse de 10,6%.
- En juillet, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 551 415 mètres cubes, en hausse de 5,7% par rapport à juillet 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 521 311 mètres cubes, en baisse de 17% par rapport à la même période en 2000. Les livrai-sons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 40 915 834 mètres cubes, une hausse de 0,4% par rapport à la même période de 2000.

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

| No. | July 2000 Juillet | July - 2001 - Juillet | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|-----------------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|
| | | Canada | Québec | Ontario | Manitoba | |
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| RECEIPTS: | | | | | | |
| Net Receipts: | | | | | | |
| 1 | From fields | 7 254 677 | 7 339 946 | - | - | 28 643 |
| 2 | From processing plants | 3 185 842 | 3 372 625 | - | 89 082 | - |
| 3 | Imports | 2 344 788 | 2 526 635 | 2 129 919 | 391 547 | - |
| 4 | From other | 857 721 | 804 557 | - | 2 047 | 23 525 |
| 5 | Net receipts, total | 13 643 028 | 14 043 763 | 2 129 919 | 482 676 | 52 168 |
| Transfers: | | | | | | |
| 6 | From other provinces | 11 666 896 | 11 357 175 | - | 1 333 142 | 5 053 735 |
| 7 | From other pipelines | 9 406 931 | 9 159 654 | - | - | 101 546 |
| 8 | From interprovincial systems | 3 266 738 | 3 456 846 | - | 947 681 | 764 242 |
| 9 | RECEIPTS, TOTAL | 37 983 593 | 38 017 438 | 2 129 919 | 2 763 499 | 5 971 691 |
| DISPOSITION: | | | | | | |
| Net deliveries: | | | | | | |
| 10 | To refineries | 6 199 190 | 6 551 415 | 1 190 724 | 2 454 426 | - |
| 11 | To plants | 779 542 | 815 940 | - | 77 089 | - |
| 12 | For export | 6 215 309 | 6 329 077 | - | 291 155 ¹ | 3 911 330 |
| 13 | To other | 588 274 | 630 493 | - | - | - |
| 14 | Net deliveries, total | 13 782 315 | 14 326 925 | 1 190 724 | 2 822 670 | 3 911 330 |
| Transfers: | | | | | | |
| 15 | To other provinces | 11 666 896 | 11 357 175 | - | - | 1 333 142 |
| 16 | To other pipelines | 2 532 459 | 2 410 154 | - | - | 49 287 |
| 17 | To interprovincial systems | 10 141 210 | 10 206 346 | 936 717 | 10 964 | 816 501 |
| 18 | Deliveries, total | 38 122 880 | 38 300 600 | 2 127 441 | 2 833 634 | 6 110 260 |
| 19 | Line losses and adjustments | 8 064 | 16 196 | 4 010 | 4 890 | 145 |
| 20 | Inventory changes | -147 351 | -299 358 | -1 532 | -75 025 | -138 714 ² |
| 21 | DISPOSITION, TOTAL | 37 983 593 | 38 017 438 | 2 129 919 | 2 763 499 | 5 971 691 |

Footnotes

¹ Includes 8 874 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

² 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

July - 2001 - Juillet

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia Colombie- Britannique | Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest | | No. |
|-----------------------------|-------------------|---|--|-------------------------------------|-----------|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| ARRIVAGES: | | | | | |
| Arrivages nets: | | | | | |
| 1 527 207 | 5 445 433 | 198 738 | 139 925 | Des champs pétrolifères | 1 |
| 17 665 | 3 226 456 | 39 422 | - | Des installations de traitement | 2 |
| 5 169 | - | - | - | Importations | 3 |
| 102 705 | 666 828 | 9 452 | - | Autres arrivages | 4 |
| 1 652 746 | 9 338 717 | 247 612 | 139 925 | Total, arrivages nets | 5 |
| Transferts: | | | | | |
| 3 928 254 | 332 777 | 709 267 | - | Venant d'autres provinces | 6 |
| 1 366 968 | 7 543 501 | 147 639 | - | Venant d'autres pipe-lines | 7 |
| 721 125 | 1 023 798 | - | - | Venant des réseaux interprovinciaux | 8 |
| 7 669 093 | 18 238 793 | 1 104 518 | 139 925 | TOTAL, ARRIVAGES | 9 |
| UTILISATION: | | | | | |
| Livraisons nettes: | | | | | |
| 372 202 | 2 224 339 | 309 724 | - | Aux raffineries | 10 |
| 30 943 | 707 908 | - | - | Aux usines | 11 |
| 90 878 | 1 608 427 | 427 287 | - | En vue de l'exportation | 12 |
| 29 307 | 517 788 | 83 398 | - | Autres livraisons | 13 |
| 523 330 | 5 058 462 | 820 409 | - | Total, livraisons nettes | 14 |
| Transferts: | | | | | |
| 5 053 735 | 4 637 521 | 192 496 | 140 281 | À d'autres provinces | 15 |
| 171 476 | 2 189 391 | - | - | À d'autres pipe-lines | 16 |
| 1 916 617 | 6 377 908 | 147 639 | - | À des réseaux interprovinciaux | 17 |
| 7 665 158 | 18 263 282 | 1 160 544 | 140 281 | Total, livraisons | 18 |
| 3 444 | 4 543 | -650 | -186 | Pertes et rectifications | 19 |
| 491 | -29 032 | -55 376 | -170 | Variations de stocks | 20 |
| 7 669 093 | 18 238 793 | 1 104 518 | 139 925 | TOTAL, UTILISATION | 21 |

Renvois

¹ Y compris 8 874 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² 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

| | July 2000 Juillet | July - 2001 - Juillet | | | |
|-----------------------------|---------------------------------|-----------------------|-------------------|----------------|----------------------|
| | | Canada | Québec | Ontario | |
| No. | | | | | |
| cubic metres - mètres cubes | | | | | |
| RECEIPTS: | | | | | |
| Net Receipts: | | | | | |
| 1 | From processing plants | 2 276 811 | 2 128 228 | - | 460 647 |
| 2 | From refineries and bulk plants | 4 037 989 | 4 080 690 | 330 679 | 1 490 499 |
| 3 | Imports | 89 168 | 49 901 | - | 49 901 |
| 4 | From other | 502 865 | 547 982 | - | 38 997 |
| 5 | Net receipts, total | 6 906 833 | 6 806 801 | 330 679 | 2 040 044 |
| Transfers: | | | | | |
| 6 | From other provinces | 3 727 386 | 3 522 287 | - | 968 678 |
| 7 | From other pipelines | 680 294 | 673 275 | - | - |
| 8 | From interprovincial systems | 929 366 | 920 134 | - | 245 317 |
| 9 | RECEIPTS, TOTAL | 12 243 879 | 11 922 497 | 330 679 | 3 254 039 |
| DISPOSITION: | | | | | |
| Net deliveries: | | | | | |
| 10 | To refineries | 628 084 | 521 311 | - | 150 131 |
| 11 | To plants | 2 352 080 | 2 627 627 | 68 609 | 1 379 468 |
| 12 | For export | 543 218 | 310 239 | - | 134 732 ¹ |
| 13 | To other | 3 068 045 | 2 999 821 | - | 1 167 055 |
| 14 | Net deliveries, total | 6 591 427 | 6 458 998 | 68 609 | 2 831 386 |
| Transfers: | | | | | |
| 15 | To other provinces | 3 727 386 | 3 522 287 | 262 087 | - |
| 16 | To other pipelines | 804 129 | 831 273 | - | - |
| 17 | To interprovincial systems | 805 531 | 762 136 | - | 245 317 |
| 18 | Deliveries, total | 11 928 473 | 11 574 694 | 330 696 | 3 076 703 |
| 19 | Line losses and adjustments | -15 680 | -9 753 | -17 | -4 095 |
| 20 | Inventory changes | 331 086 | 357 556 | - | 181 431 ² |
| 21 | DISPOSITION, TOTAL | 12 243 879 | 11 922 497 | 330 679 | 3 254 039 |

Footnotes

¹ Includes 0 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

² Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

³ 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

July - 2001 - Juillet

| Manitoba | Saskatchewan | Alberta | British Columbia Colombie- Britannique | No. |
|-----------------------------|---------------------|------------------|---|--|
| cubic metres - mètres cubes | | | | |
| ARRIVAGES: | | | | |
| Arrivages nets: | | | | |
| - | 80 465 | 1 533 557 | 53 559 | Des installations de traitement 1 |
| - | 121 573 | 2 098 796 | 39 143 | Des raffineries et des installations de stockage 2 |
| - | - | - | - | Importations 3 |
| - | 2 010 | 463 560 | 43 415 | Autres arrivages 4 |
| - | 204 048 | 4 095 913 | 136 117 | Total, arrivages nets 5 |
| Transferts: | | | | |
| 790 807 | 1 127 382 | 135 582 | 499 838 | Venant d'autres provinces 6 |
| - | 24 771 | 648 504 | - | Venant d'autres pipe-lines 7 |
| 281 773 | 314 702 | 78 342 | - | Venant des réseaux interprovinciaux 8 |
| 1 072 580 | 1 670 903 | 4 958 341 | 635 955 | TOTAL, ARRIVAGES 9 |
| UTILISATION: | | | | |
| Livraisons nettes: | | | | |
| - | - | 60 507 | 310 673 | Aux raffineries 10 |
| 1 668 | 56 354 | 969 261 | 152 267 | Aux usines 11 |
| 6 209 | 157 908 | 11 390 | - | En vue de l'exportation 12 |
| 278 605 | 83 749 | 1 470 412 | - | Autres livraisons 13 |
| 286 482 | 298 011 | 2 511 570 | 462 940 | Total, livraisons nettes 14 |
| Transferts: | | | | |
| 492 741 | 1 004 657 | 1 627 220 | 135 582 | À d'autres provinces 15 |
| 269 823 | 84 754 | 476 696 | - | À d'autres pipe-lines 16 |
| 11 950 | 254 719 | 250 150 | - | À des réseaux interprovinciaux 17 |
| 1 060 996 | 1 642 141 | 4 865 636 | 598 522 | Total, livraisons 18 |
| 148 | 2 967 | -7 939 | -817 | Pertes et rectifications 19 |
| 11 436 | 25 795 ³ | 100 644 | 38 250 | Variations de stocks 20 |
| 1 072 580 | 1 670 903 | 4 958 341 | 635 955 | TOTAL, UTILISATION 21 |

Renvois

¹ Y compris 0 mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

³ 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. | July 2000 Juillet | July - 2001 - Juillet | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|-----------------------|-----------------------------|----------|------------------|---------------------|
| | | Canada | Newfoundland Terre-Neuve | Québec | Ontario | Manitoba |
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| RECEIPTS: | | | | | | |
| Net Receipts: | | | | | | |
| 1 | From fields | 7 254 677 | 7 339 946 | - | - | 36 672 |
| 2 | From processing plants | 3 185 842 | 3 372 625 | - | - | - |
| 3 | Imports | 2 344 788 | 2 526 635 | - | 2 129 919 | - |
| 4 | From other | 857 721 | 804 557 | - | - | 18 510 |
| 5 | Net receipts, total | 13 643 028 | 14 043 763 | - | 2 129 919 | 55 182 |
| DISPOSITION: | | | | | | |
| Net deliveries: | | | | | | |
| To refineries | | | | | | |
| 6 | Québec | 1 094 295 | 1 190 724 | - | 1 190 724 | - |
| 7 | Ontario | 2 335 001 | 2 454 426 | - | 955 483 | - |
| 8 | Saskatchewan | 362 692 | 372 202 | - | - | - |
| 9 | Alberta | 2 107 323 | 2 224 339 | - | - | - |
| 10 | British Columbia | 299 879 | 309 724 | - | - | - |
| 11 | Refineries, total | 6 199 190 | 6 551 415 | - | 2 146 207 | - |
| 12 | To plants | 779 542 | 815 940 | - | - | - |
| 13 | For export | 6 215 309 | 6 329 077 | - | - | 31 301 |
| 14 | To other | 588 274 | 630 493 | - | - | - |
| 15 | Net deliveries, total | 13 782 315 | 14 326 925 | - | 2 146 207 | 31 301 |
| 16 | Line losses and adjustments | 8 064 | 16 196 | - | 7 419 | -173 |
| 17 | Inventory changes | -147 351 | -299 358 | - | -23 707 | 24 054 ¹ |
| 18 | DISPOSITION, TOTAL | 13 643 028 | 14 043 763 | - | 2 129 919 | 55 182 |

Footnotes

¹ 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

July - 2001 - Juillet

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia Colombie- Britannique | Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest | Foreign Étranger | | No. |
|-----------------------------|------------------|---|--|---------------------|---------------------------------|-----------|
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | |
| ARRIVAGES: | | | | | | |
| Arrivages nets: | | | | | | |
| 1 895 975 | 5 038 966 | 228 408 | 139 925 | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 121 954 | 3 212 961 | 37 710 | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| - | - | - | - | 396 716 | Importations | 3 |
| 143 830 | 627 570 | 9 632 | - | 5 015 | Autres arrivages | 4 |
| 2 161 759 | 8 879 497 | 275 750 | 139 925 | 401 731 | Total, arrivages nets | 5 |
| UTILISATION: | | | | | | |
| Livraisons nettes: | | | | | | |
| Aux raffineries | | | | | | |
| - | - | - | - | - | Québec | 6 |
| 338 348 | 679 967 | - | 140 281 | 340 347 | Ontario | 7 |
| 195 897 | 176 305 | - | - | - | Saskatchewan | 8 |
| 33 574 | 1 965 148 | 225 617 | - | - | Alberta | 9 |
| - | 271 329 | 38 395 | - | - | Colombie-Britannique | 10 |
| 567 819 | 3 092 749 | 264 012 | 140 281 | 340 347 | Total, raffineries | 11 |
| 114 936 | 690 820 | - | - | 10 184 | Aux usines | 12 |
| 1 473 241 | 4 815 661 | - | - | 8 874 | En vue de l'exportation | 13 |
| 29 307 | 601 186 | - | - | - | Autres livraisons | 14 |
| 2 185 303 | 9 200 416 | 264 012 | 140 281 | 359 405 | Total, livraisons nettes | 15 |
| -6 051 | 7 758 | 7 029 | -186 | 400 | Pertes et rectifications | 16 |
| -17 493 | -328 677 | 4 709 | -170 | 41 926 | Variations de stocks | 17 |
| 2 161 759 | 8 879 497 | 275 750 | 139 925 | 401 731 | TOTAL, UTILISATION | 18 |

Renvois

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

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

| No. | Total year-to-date | | January | February | March | April | May |
|--|--|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Total cumulatif | | Janvier | Février | Mars | Avril | Mai |
| | 2000 | 2001 | | | | | |
| cubic metres - mètres cubes | | | | | | | |
| RECEIPTS: | | | | | | | |
| Crude oil and equivalent: ¹ | | | | | | | |
| Net Receipts: | | | | | | | |
| 1 | From fields | 49 593 994 | 51 090 860 | 7 480 784 | 6 810 311 | 7 615 013 | 7 478 165 |
| 2 | From processing plants | 21 546 640 | 22 237 306 | 3 320 343 | 2 928 177 | 3 281 555 | 3 364 523 |
| 3 | Imports | 14 792 927 | 16 362 196 | 2 362 967 | 2 173 269 | 2 479 895 | 2 472 311 |
| 4 | From other | 5 866 521 | 6 339 676 | 947 887 | 864 341 | 938 671 | 952 104 |
| 5 | Net receipts, total | 91 800 082 | 96 030 038 | 14 111 981 | 12 776 098 | 14 315 134 | 14 267 103 |
| 6 | Transfers | 171 134 808 | 177 466 191 | 24 921 259 | 24 254 899 | 26 329 115 | 27 318 165 |
| 7 | RECEIPTS, TOTAL | 262 934 890 | 273 496 229 | 39 033 240 | 37 030 997 | 40 644 249 | 41 585 268 |
| LPG's and products: ² | | | | | | | |
| 8 | From processing plants | 15 981 876 | 14 511 886 | 2 244 656 | 2 063 833 | 2 086 965 | 2 021 131 |
| 9 | From refineries | 27 544 008 | 26 578 769 | 4 102 177 | 3 575 101 | 3 839 960 | 3 654 617 |
| 10 | Imports | 446 288 | 391 340 | 67 162 | 65 090 | 55 528 | 58 503 |
| 11 | From other | 3 562 055 | 3 571 230 | 416 329 | 506 298 | 481 401 | 571 009 |
| 12 | Net receipts, total | 47 534 227 | 45 053 225 | 6 830 324 | 6 210 322 | 6 463 854 | 6 305 260 |
| 13 | Transfers | 37 671 354 | 33 816 190 | 5 138 503 | 5 178 892 | 4 698 395 | 4 722 097 |
| 14 | RECEIPTS, TOTAL | 85 205 581 | 78 869 415 | 11 968 827 | 11 389 214 | 11 162 249 | 11 027 357 |
| 15 | Net receipts, total - All commodities | 139 334 309 | 141 083 263 | 20 942 305 | 18 986 420 | 20 778 988 | 20 572 363 |
| DISPOSITION: | | | | | | | |
| Crude Oil and equivalent: ¹ | | | | | | | |
| Net deliveries: | | | | | | | |
| 16 | To refineries | 40 759 829 | 40 915 834 | 6 223 751 | 5 805 144 | 6 231 159 | 5 296 876 |
| 17 | To plants | 4 660 006 | 5 715 231 | 818 008 | 696 938 | 815 908 | 845 348 |
| 18 | For export | 42 523 672 | 44 761 183 | 6 252 261 | 5 893 071 | 6 384 573 | 6 678 160 |
| 19 | To other | 4 020 185 | 4 816 255 | 721 656 | 547 972 | 740 492 | 825 190 |
| 20 | Net deliveries, total | 91 963 692 | 96 208 503 | 14 015 676 | 12 943 125 | 14 172 132 | 13 645 574 |
| 21 | Transfers | 171 134 808 | 177 466 191 | 24 921 259 | 24 254 899 | 26 329 115 | 27 318 165 |
| 22 | Deliveries, total | 263 098 500 | 273 674 694 | 38 936 935 | 37 198 024 | 40 501 247 | 40 963 739 |
| 23 | Line losses and adjustments | 79 459 | -9 285 | -10 269 | -3 901 | -6 579 | 7 064 |
| 24 | Inventory changes | -243 069 | -169 180 | 106 574 | -163 126 | 149 581 | 614 465 |
| 25 | DISPOSITION, TOTAL | 262 934 890 | 273 496 229 | 39 033 240 | 37 030 997 | 40 644 249 | 41 585 268 |
| LPG's and products: ² | | | | | | | |
| 26 | To refineries | 4 094 804 | 3 222 203 | 529 566 | 406 892 | 526 603 | 390 589 |
| 27 | To plants | 16 900 722 | 18 598 618 | 2 736 847 | 2 579 685 | 2 600 914 | 2 810 522 |
| 28 | For export | 4 104 967 | 2 237 796 | 526 810 | 362 163 | 328 883 | 191 294 |
| 29 | To other | 22 058 650 | 20 413 399 | 3 321 222 | 2 858 444 | 3 120 975 | 2 680 804 |
| 30 | Net deliveries, total | 47 159 143 | 44 472 016 | 7 114 445 | 6 207 184 | 6 577 375 | 6 073 209 |
| 31 | Transfers | 37 671 354 | 33 816 190 | 5 138 503 | 5 178 892 | 4 698 395 | 4 722 097 |
| 32 | Deliveries, total | 84 830 497 | 78 288 206 | 12 252 948 | 11 386 076 | 11 275 770 | 10 795 306 |
| 33 | Line Losses and adjustments | -70 697 | -37 929 | 16 226 | -14 485 | -12 973 | -20 240 |
| 34 | Inventory changes | 445 781 | 619 138 | -300 347 | 17 623 | 206 479 | 252 291 |
| 35 | DISPOSITION, TOTAL | 85 205 581 | 78 869 415 | 11 968 827 | 11 389 214 | 11 162 249 | 11 027 357 |
| 36 | Net deliveries, total - All commodities | 139 122 835 | 140 680 519 | 21 130 121 | 19 150 309 | 20 749 507 | 19 718 783 |

Footnotes

¹ Source, Table 1.

² 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 | | | | | | | | |
| ARRIVAGES: | | | | | | | | |
| Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ | | | | | | | | |
| Arrivages nets: | | | | | | | | |
| 7 230 850 | 7 339 946 | - | - | - | - | - | Des champs pétrolifères | 1 |
| 2 920 827 | 3 372 625 | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 2 |
| 2 095 419 | 2 526 635 | - | - | - | - | - | Importations | 3 |
| 925 046 | 804 557 | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 4 |
| 13 172 142 | 14 043 763 | - | - | - | - | - | Total, arrivages nets | 5 |
| 25 053 003 | 23 973 675 | - | - | - | - | - | Transferts | 6 |
| 38 225 145 | 38 017 438 | - | - | - | - | - | TOTAL, ARRIVAGES | 7 |
| GPL et produits pétroliers: ² | | | | | | | | |
| 2 085 421 | 2 128 228 | - | - | - | - | - | Des installations de traitement | 8 |
| 3 706 510 | 4 080 690 | - | - | - | - | - | Des raffineries et des installations de stockage | 9 |
| 45 962 | 49 901 | - | - | - | - | - | Importations | 10 |
| 530 999 | 547 982 | - | - | - | - | - | Autres arrivages | 11 |
| 6 368 892 | 6 806 801 | - | - | - | - | - | Total, arrivages net | 12 |
| 4 576 430 | 5 115 696 | - | - | - | - | - | Transferts | 13 |
| 10 945 322 | 11 922 497 | - | - | - | - | - | TOTAL, ARRIVAGES | 14 |
| 19 541 034 | 20 850 564 | - | - | - | - | - | Total, arrivages nets - Tous les produits | 15 |
| UTILISATION: | | | | | | | | |
| Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ | | | | | | | | |
| Livraisons nettes: | | | | | | | | |
| 5 516 261 | 6 551 415 | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 16 |
| 916 603 | 815 940 | - | - | - | - | - | Aux usines de traitement | 17 |
| 6 724 778 | 6 329 077 | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 18 |
| 695 921 | 630 493 | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 19 |
| 13 853 563 | 14 326 925 | - | - | - | - | - | Total, livraisons nettes | 20 |
| 25 053 003 | 23 973 675 | - | - | - | - | - | Transferts | 21 |
| 38 906 566 | 38 300 600 | - | - | - | - | - | Total, livraisons | 22 |
| -5 129 | 16 196 | - | - | - | - | - | Pertes et rectifications | 23 |
| -676 292 | -299 358 | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 24 |
| 38 225 145 | 38 017 438 | - | - | - | - | - | TOTAL, UTILISATION | 25 |
| GPL et produits pétroliers: ² | | | | | | | | |
| 424 320 | 521 311 | - | - | - | - | - | Aux raffineries | 26 |
| 2 678 404 | 2 627 627 | - | - | - | - | - | Aux usines | 27 |
| 282 543 | 310 239 | - | - | - | - | - | En vue de l'exportation | 28 |
| 2 803 234 | 2 999 821 | - | - | - | - | - | Autres livraisons | 29 |
| 6 188 501 | 6 458 998 | - | - | - | - | - | Total, livraisons nettes | 30 |
| 4 576 430 | 5 115 696 | - | - | - | - | - | Transferts | 31 |
| 10 764 931 | 11 574 694 | - | - | - | - | - | Total, livraisons | 32 |
| -5 693 | -9 753 | - | - | - | - | - | Pertes et rectifications | 33 |
| 186 084 | 357 556 | - | - | - | - | - | Variations de stocks | 34 |
| 10 945 322 | 11 922 497 | - | - | - | - | - | TOTAL UTILISATION | 35 |
| 20 042 064 | 20 785 923 | - | - | - | - | - | Total, livraisons nettes - Tous les produits | 36 |

Renvois

¹ Source au tableau 1.

² 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 | July - Juillet | |
| | | | 2001 | 2000 |
| cubic metres - mètres cubes | | | | |
| In Canada - Au Canada: | | | | |
| 1. Shippers - Expéditeurs | 3 797 226 | 1 038 108 | 4 835 334 | 4 624 100 |
| 2. Carriers - Transporteurs | 3 271 297 | 1 659 368 | 4 930 665 | 4 735 544 |
| 3. Total | 7 068 523 | 2 697 476 | 9 765 999 | 9 359 644 |
| 4. Lines - Conduites | 5 126 313 | 1 002 853 | 6 129 166 | 6 080 210 |
| 5. Tanks - Réservoirs | 1 942 210 | 1 694 623 | 3 636 833 | 3 279 434 |
| 6. Total | 7 068 523 | 2 697 476 | 9 765 999 | 9 359 644 |
| 7. Change - Fluctuations | -179 548 | 311 826 | 132 278 | 115 937 |
| Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis: | | | | |
| 8. Lines - Conduites | 1 941 532 | 180 491 | 2 122 023 | 2 179 018 |
| 9. Tanks - Réservoirs | 462 871 | - | 462 871 | 520 452 |
| 10. Total | 2 404 403 | 180 491 | 2 584 894 | 2 699 470 |
| 11. Change - Fluctuations | -119 810 | 45 730 | -74 080 | 67 798 |
| Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis: | | | | |
| 12. Lines - Conduites | 7 067 845 | 1 183 344 | 8 251 189 | 8 259 228 |
| 13. Tanks - Réservoirs | 2 405 081 | 1 694 623 | 4 099 704 | 3 799 886 |
| 14. Total | 9 472 926 | 2 877 967 | 12 350 893 | 12 059 114 |
| 15. Change - Fluctuations | -299 358 | 357 556 | 58 198 | 183 735 |

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 | July - Juillet | |
| | | | 2001 | 2000 |
| Trunk Lines - Conduites principales: | | | | |
| Cubic metre kilometres | -Total - | '000 | | |
| Kilomètres-mètres cubes | -Total - | '000 | 6 587 057 | 2 185 136 |
| | | | 8 772 193 | 8 881 317 |
| Average kilometres per cubic metre | - | | 422.0 | 435.9 |
| Moyenne de kilomètres par mètre cube | - | 459.8 | 338.3 | |

Data Quality and Methodology

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

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Catalogue no. 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue no. 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

Definitions

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

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

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

Cubic Metre Kilometres

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

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

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

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

Gathering

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

Qualité des données et méthodologie

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

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

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (n° 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (n° 45-004-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

Définitions

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

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

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

Mètre-cubes kilomètres

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

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

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

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line losses and adjustments

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipelines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butane produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

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

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Pertes et rectifications

Un restant qui inclut le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butane; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.