

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 2000

Juillet 2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

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 l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

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 2000

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

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

SCIAN 486110
486910
486990

Juillet 2000

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

October 2000

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 7

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

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

Octobre 2000

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 7

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.
- ^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
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Energy Section

and

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

Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^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
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, Section de l'énergie

et

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

Table of Contents

	Page
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 (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
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 (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

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

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse. 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 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 643 028 cubic metres in July, up 9.8% from July 1999. Year-to-date receipts to the end of July 2000 (91 749 443 cubic metres) were up 7.9% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in July (6 906 833 cubic metres) increased 4.8% from July 1999. Year-to-date receipts increased 5.3% to 47 533 342 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 215 309 cubic metres, an increase of 3.9% from July 1999, and pipeline imports were 2 344 788 cubic metres, an increase of 37.3%. Year-to-date exports totalled 42 523 672 cubic metres, up 12.1% from 1999. Year-to-date imports stood at 14 792 927 cubic metres, a rise of 27.3 %.
- July deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 199 190 cubic metres, an increase of 4.5% from 1999. July deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 5.6% to 628 084 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of July 2000 totalled 40 709 190 cubic metres, up 4.2% from the same period in 1999.

Faits saillants

Juillet 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 9,8% en juillet par rapport à juillet 1999, pour atteindre 13 643 028 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 91 749 443 mètres cubes, en hausse de 7,9% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 4,8% par rapport à juillet 1999, pour s'établir à 6 906 833 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 47 533 342 mètres cubes, en hausse de 5,3% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 3,9% par rapport à juillet 1999, pour atteindre 6 215 309 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 344 788 mètres cubes, en hausse de 37,3% comparativement à juillet 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 42 523 672 mètres cubes, une hausse de 12,1% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives se chiffrent à 14 792 927 mètres cubes, en hausse de 27,3%.
- En juillet, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 199 190 mètres cubes, en hausse de 4,5% par rapport à juillet 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté pour se situer à 628 084 mètres cubes, en hausse de 5,6% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 40 709 190 mètres cubes, en progression de 4,2% par rapport à la même période de 1999.

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

No.	July 1999 Juillet	July - 2000 - Juillet				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 917 193	7 254 677	-	-	28 786
2	From processing plants	2 935 448	3 185 842	-	89 343	-
3	Imports	1 708 161	2 344 788	2 185 174	156 240	-
4	From other	865 607	857 721	-	4 375	31 464
5	Net receipts, total	12 426 409	13 643 028	2 185 174	249 958	60 250
Transfers:						
6	From other provinces	12 427 209	11 666 896	-	1 453 206	5 434 642
7	From other pipelines	9 514 306	9 406 931	-	-	101 207
8	From interprovincial systems	2 603 937	3 266 738	-	1 081 757	758 612
9	RECEIPTS, TOTAL	36 971 861	37 983 593	2 185 174	2 784 921	6 354 711
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 931 705	6 199 190	1 094 295	2 335 001	-
11	To plants	467 498	779 542	-	100 632 ¹	-
12	For export	5 983 166	6 215 309	-	331 648	4 087 070
13	To other	590 943	588 274	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 973 312	13 782 315	1 094 295	2 767 281	4 087 070
Transfers:						
15	To other provinces	12 427 209	11 666 896	-	-	1 453 206
16	To other pipelines	2 557 032	2 532 459	-	-	40 878
17	To interprovincial systems	9 561 211	10 141 210	1 070 405	11 352	818 941
18	Deliveries, total	37 518 764	38 122 880	2 164 700	2 778 633	6 400 095
19	Line losses and adjustments	-14 842	8 064	877	-1 370	1 995
20	Inventory changes	-532 061	-147 351	19 597	7 658	-47 379 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	36 971 861	37 983 593	2 185 174	2 784 921	6 354 711

Footnotes

¹ Includes 6 988 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 - 2000 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 452 571	5 412 359	228 283	132 678	Des champs pétrolifères	1
54 039	3 001 439	41 021	-	Des installations de traitement	2
3 374	-	-	-	Importations	3
114 811	670 218	36 853	-	Autres arrivages	4
1 624 795	9 084 016	306 157	132 678	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 199 428	239 180	340 440	-	Venant d'autres provinces	6
1 392 522	7 507 444	405 758	-	Venant d'autres pipe-lines	7
663 897	762 472	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 880 642	17 593 112	1 052 355	132 678	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
362 692	2 107 323	299 879	-	Aux raffineries	10
-	678 910	-	-	Aux usines	11
-	1 522 909	273 682	-	En vue de l'exportation	12
42 927	545 347	-	-	Autres livraisons	13
405 619	4 854 489	573 561	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 434 642	4 539 868	106 758	132 422	À d'autres provinces	15
172 782	2 089 671	229 128	-	À d'autres pipe-lines	16
1 883 637	6 180 245	176 630	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 896 680	17 664 273	1 086 077	132 422	Total, livraisons	18
-1 411	10 029	-2 490	434	Pertes et rectifications	19
-14 627	-81 190	-31 232	-178	Variations de stocks	20
7 880 642	17 593 112	1 052 355	132 678	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 6 988 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 1999 Juillet	July - 2000 - Juillet			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 095 215	2 276 811	-	369 817
2	From refineries and bulk plants	3 866 778	4 037 989	328 041	1 416 907
3	Imports	70 183	89 168	-	89 168
4	From other	555 537	502 865	-	38 023
5	Net receipts, total	6 587 713	6 906 833	328 041	1 913 915
Transfers:					
6	From other provinces	3 447 845	3 727 386	-	906 289
7	From other pipelines	612 677	680 294	-	-
8	From interprovincial systems	816 143	929 366	-	202 266
9	RECEIPTS, TOTAL	11 464 378	12 243 879	328 041	3 022 470
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	594 920	628 084	-	229 547
11	To plants	2 412 870	2 352 080	66 151	1 243 787
12	For export	543 790	543 218	-	143 269 ¹
13	To other	2 818 719	3 068 045	-	1 135 841
14	Net deliveries, total	6 370 299	6 591 427	66 151	2 752 444
Transfers:					
15	To other provinces	3 447 845	3 727 386	262 428	-
16	To other pipelines	658 487	804 129	-	-
17	To interprovincial systems	770 333	805 531	-	202 266
18	Deliveries, total	11 246 964	11 928 473	328 579	2 954 710
19	Line losses and adjustments	16 455	-15 680	-538	-8 597
20	Inventory changes	200 959	331 086	-	76 357 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	11 464 378	12 243 879	328 041	3 022 470

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 - 2000 - Juillet

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	84 007	1 740 430	82 557	Des installations de traitement	1
-	171 723	2 066 058	55 260	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	464 452	390	Autres arrivages	4
-	255 730	4 270 940	138 207	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
880 463	1 302 465	135 721	502 448	Venant d'autres provinces	6
-	29 792	650 502	-	Venant d'autres pipe-lines	7
272 282	371 927	82 891	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 152 745	1 959 914	5 140 054	640 655	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	72 705	325 832	Aux raffineries	10
-	69 290	833 235	139 617	Aux usines	11
95 371	291 682	12 896	-	En vue de l'exportation	12
256 010	79 784	1 596 410	-	Autres livraisons	13
351 381	440 756	2 515 246	465 449	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
512 075	1 012 249	1 804 913	135 721	À d'autres provinces	15
261 317	74 633	468 179	-	À d'autres pipe-lines	16
10 965	327 086	265 214	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 135 738	1 854 724	5 053 552	601 170	Total, livraisons	18
-71	3 336	-10 269	459	Pertes et rectifications	19
17 078	101 854 ³	96 771	39 026	Variations de stocks	20
1 152 745	1 959 914	5 140 054	640 655	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 1999 Juillet	July - 2000 - Juillet				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 917 193	7 254 677	-	-	36 439
2	From processing plants	2 935 448	3 185 842	-	-	-
3	Imports	1 708 161	2 344 788	-	2 185 174	-
4	From other	865 607	857 721	-	-	15 178
5	Net receipts, total	12 426 409	13 643 028	-	2 185 174	51 617
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 057 661	1 094 295	-	1 094 295	-
7	Ontario	2 181 476	2 335 001	-	1 041 104	-
8	Saskatchewan	337 219	362 692	-	-	-
9	Alberta	2 061 760	2 107 323	-	-	-
10	British Columbia	293 589	299 879	-	-	-
11	Refineries, total	5 931 705	6 199 190	-	2 135 399	-
12	To plants	467 498	779 542	-	-	-
13	For export	5 983 166	6 215 309	-	-	51 696
14	To other	590 943	588 274	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 973 312	13 782 315	-	2 135 399	51 696
16	Line losses and adjustments	-14 842	8 064	-	1 122	-40
17	Inventory changes	-532 061	-147 351	-	48 653	-39 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 426 409	13 643 028	-	2 185 174	51 617

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 - 2000 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 843 989	5 047 014	194 557	132 678	-	Des champs pétrolifères	1
147 100	3 001 586	37 156	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	159 614	Importations	3
149 461	661 059	27 972	-	4 051	Autres arrivages	4
2 140 550	8 709 659	259 685	132 678	163 665	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
189 957	840 191	-	132 422	131 327	Ontario	7
238 905	123 787	-	-	-	Saskatchewan	8
44 619	1 990 458	72 246	-	-	Alberta	9
-	181 755	118 124	-	-	Colombie-Britannique	10
473 481	3 136 191	190 370	132 422	131 327	Total, raffineries	11
119 068	635 590	-	-	24 884	Aux usines	12
1 454 706	4 620 071	81 848	-	6 988	En vue de l'exportation	13
42 927	545 347	-	-	-	Autres livraisons	14
2 090 182	8 937 199	272 218	132 422	163 199	Total, livraisons nettes	15
-4 488	8 626	1 943	434	467	Pertes et rectifications	16
54 856	-236 166	-14 476	-178	-1	Variations de stocks	17
2 140 550	8 709 659	259 685	132 678	163 665	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 Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
	1999	2000						
cubic metres - mètres cubes								
RECEIPTS:								
Crude oil and equivalent: ¹								
Net Receipts:								
1	From fields	47 429 486	49 593 994	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	19 972 020	21 496 001	3 159 623	3 093 212	2 788 638	3 018 144	3 053 360
3	Imports	11 616 604	14 792 927	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	6 020 129	5 866 521	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
5	Net receipts, total	85 038 239	91 749 443	13 044 815	12 609 967	13 282 625	12 595 038	13 232 925
6	Transfers	166 457 462	171 134 808	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
7	RECEIPTS, TOTAL	251 495 701	262 884 251	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 649 966
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	15 217 707	15 980 991	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	25 928 655	27 544 008	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	357 358	446 288	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	3 633 958	3 562 055	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
12	Net receipts, total	45 137 678	47 533 342	6 872 984	6 693 282	7 001 701	6 577 791	6 910 484
13	Transfers	35 503 197	37 671 354	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
14	RECEIPTS, TOTAL	80 640 875	85 204 696	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
15	Net receipts, total - All commodities	130 175 917	139 282 785	19 917 799	19 303 249	20 284 326	19 172 829	20 143 409
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	39 084 674	40 709 190	5 823 815	5 819 066	5 925 446	5 395 259	5 701 159
17	To plants	3 601 817	4 660 006	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	37 929 540	42 523 672	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	3 617 094	4 020 185	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
20	Net deliveries, total	84 233 125	91 913 053	13 179 900	12 578 883	13 073 143	12 445 561	13 424 717
21	Transfers	166 457 462	171 134 808	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
22	Deliveries, total	250 690 587	263 047 861	37 960 527	36 022 597	38 050 699	36 350 779	38 841 758
23	Line losses and adjustments	-61 526	79 459	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	866 640	-243 069	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
25	DISPOSITION, TOTAL	251 495 701	262 884 251	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 649 966
LPG's and products: ²								
26	To refineries	4 250 239	4 094 804	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	16 027 603	16 900 722	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	3 868 938	4 104 967	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	20 555 261	22 057 627	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
30	Net deliveries, total	44 702 041	47 158 120	7 168 673	6 852 166	6 819 537	6 425 747	6 852 006
31	Transfers	35 503 197	37 671 354	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
32	Deliveries, total	80 205 238	84 829 474	12 493 972	12 258 346	12 532 380	11 737 297	12 479 284
33	Line Losses and adjustments	83 765	-70 559	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	351 872	445 781	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
35	DISPOSITION, TOTAL	80 640 875	85 204 696	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
36	Net deliveries, total - All commodities	128 935 166	139 071 173	20 348 573	19 431 049	19 892 680	18 871 308	20 276 723

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 Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	No.	
cubic metres - mètres cubes								
							ARRIVAGES:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Arrivages nets:	
7 012 541	7 254 677	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
3 197 182	3 185 842	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
2 279 271	2 344 788	-	-	-	-	-	Importations	3
852 051	857 721	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
13 341 045	13 643 028	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
24 270 087	24 340 565	-	-	-	-	-	Transferts	6
37 611 132	37 983 593	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 215 072	2 276 811	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 786 784	4 037 989	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
58 270	89 168	-	-	-	-	-	Importations	10
510 141	502 865	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
6 570 267	6 906 833	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 951 158	5 337 046	-	-	-	-	-	Transferts	13
11 521 425	12 243 879	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 911 312	20 549 861	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
5 845 255	6 199 190	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
677 105	779 542	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
6 303 394	6 215 309	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
602 780	588 274	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
13 428 534	13 782 315	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
24 270 087	24 340 565	-	-	-	-	-	Transferts	21
37 698 621	38 122 880	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-3 069	8 064	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-84 420	-147 351	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
37 611 132	37 983 593	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
503 618	628 084	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 456 472	2 352 080	-	-	-	-	-	Aux usines	27
530 857	543 218	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 957 617	3 068 045	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
6 448 564	6 591 427	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 951 158	5 337 046	-	-	-	-	-	Transferts	31
11 399 722	11 928 473	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
5 614	-15 680	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
116 089	331 086	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
11 521 425	12 243 879	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
19 877 098	20 373 742	-	-	-	-	-	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	
			2000	1999
In Canada - Au Canada:				
cubic metres - mètres cubes				
1. Shippers - Expéditeurs	3 467 063	1 157 037	4 624 100	4 016 947
2. Carriers - Transporteurs	3 275 255	1 460 289	4 735 544	4 770 117
3. Total	6 742 318	2 617 326	9 359 644	8 787 064
4. Lines - Conduites	4 968 149	1 112 061	6 080 210	5 553 399
5. Tanks - Réservoirs	1 774 169	1 505 265	3 279 434	3 233 665
6. Total	6 742 318	2 617 326	9 359 644	8 787 064
7. Change - Fluctuations	-143 359	259 296	115 937	-369 812
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 972 381	206 637	2 179 018	2 064 408
9. Tanks - Réservoirs	520 452	-	520 452	675 019
10. Total	2 492 833	206 637	2 699 470	2 739 427
11. Change - Fluctuations	-3 992	71 790	67 798	38 710
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 940 530	1 318 698	8 259 228	7 617 807
13. Tanks - Réservoirs	2 294 621	1 505 265	3 799 886	3 908 684
14. Total	9 235 151	2 823 963	12 059 114	11 526 491
15. Change - Fluctuations	-147 351	331 086	183 735	-331 102

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	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 502 998	2 378 319
			8 881 317	9 426 871
Average kilometres per cubic metre	-		471.8	360.8
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		435.9	487.3

Data Quality and Methodology

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

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

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

Definitions

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

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

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

Cubic Metre Kilometres

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

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

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

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

Gathering

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

Qualité des données et méthodologie

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

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

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

Définitions

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

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

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

Mètre-cubes kilomètres

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

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

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

Tronçons collecteurs

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

Inventory Changes

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

Line losses and adjustments

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

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

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

Receipts

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

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

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

Refined Petroleum Products

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

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Variations de stocks

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

Pertes et rectifications

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

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

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

Arrivages

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

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

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

Produits pétroliers raffinés

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

Transferts

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.