

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**

April 2000

Avril 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

April 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

Avril 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.

July 2000

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 4

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.

Juillet 2000

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 4

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-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 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-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. 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

April 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 564 137 cubic metres in April, up 4.2% from April 1999. Year-to-date receipts to the end of April 2000 (51 424 795 cubic metres) were up 7.1% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in April (6 577 791 cubic metres) increased 3.3% from April 1999. Year-to-date receipts increased 5.0% to 27 145 758 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 870 329 cubic metres) increased 12.3% from April 1999, and pipeline imports (1 776 362 cubic metres) increased 2.6%. Year-to-date exports (23 325 193 cubic metres) were up 14.3% from 1999. Year-to-date imports (7 975 382 cubic metres) increased 26.5%.
- April deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 364 358 cubic metres, an increase of 7.6% from 1999. April deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 17.2% to 608 166 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of April 2000 totalled 22 855 936 cubic metres, up 2.8% from the same period in 1999.

Faits saillants

Avril 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 4,2% en avril pour atteindre 12 564 137 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 51 424 795 mètres cubes, en hausse de 7,1% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 3,3% par rapport à avril 1999, pour s'établir à 6 577 791 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 27 145 758 mètres cubes, en hausse de 5,0% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 12,3% par rapport à avril 1999 pour atteindre 5 870 329 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 776 362 mètres cubes, en hausse de 2,6% comparative-ment à avril 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté à 23 325 193 mètres cubes, une hausse de 14,3% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives de 7 975 382 mètres cubes ont augmenté de 26,5%.
- En avril les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 364 358 mètres cubes, en hausse de 7,6% par rapport à avril 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 608 166 mètres cubes, une baisse de 17,2% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 22 855 936 mètres cubes, une hausse de 2,8% par rapport à la même période de 1999.

Table 1

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

No.	April 1999 Avril	April - 2000 - Avril				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 648 411	6 994 663	-	-	28 430
2	From processing plants	2 797 499	2 987 243	-	141 317	-
3	Imports	1 731 250	1 776 362	1 742 024	32 868	-
4	From other	875 453	805 869	-	856	28 201
5	Net receipts, total	12 052 613	12 564 137	1 742 024	175 041	56 631
Transfers:						
6	From other provinces	11 705 429	11 485 843	-	1 389 859	5 379 401
7	From other pipelines	9 331 786	9 594 101	-	-	92 755
8	From interprovincial systems	2 259 376	2 825 274	-	684 078	720 521
9	RECEIPTS, TOTAL	35 349 204	36 469 355	1 742 024	2 248 978	6 249 308
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	4 983 485	5 364 358	1 055 839	1 872 982	-
11	To plants	542 996	647 642	-	105 800	-
12	For export	5 226 591	5 870 329	-	274 073 ¹	3 998 679
13	To other	521 998	553 228	-	-	-
14	Net deliveries, total	11 275 070	12 435 557	1 055 839	2 252 855	3 998 679
Transfers:						
15	To other provinces	11 705 429	11 485 843	-	-	1 389 859
16	To other pipelines	2 596 619	2 643 356	-	-	35 821
17	To interprovincial systems	8 994 543	9 776 019	679 156	4 922	777 455
18	Deliveries, total	34 571 661	36 340 775	1 734 995	2 257 777	6 201 814
19	Line losses and adjustments	-11 248	-3 886	5 918	-2 372	1 199
20	Inventory changes	788 791	132 466	1 111	-6 427	46 295 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	35 349 204	36 469 355	1 742 024	2 248 978	6 249 308

Footnotes

¹ Includes 6 631 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

April - 2000 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 347 877	5 270 857	224 457	123 042	Des champs pétrolifères	1
80 699	2 728 202	37 025	-	Des installations de traitement	2
1 470	-	-	-	Importations	3
119 072	619 722	38 018	-	Autres arrivages	4
1 549 118	8 618 781	299 500	123 042	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 168 984	211 245	336 354	-	Venant d'autres provinces	6
1 360 696	7 724 906	415 744	-	Venant d'autres pipe-lines	7
659 399	761 276	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 738 197	17 316 208	1 051 598	123 042	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
251 493	1 901 661	282 383	-	Aux raffineries	10
4 689	537 153	-	-	Aux usines	11
96	1 288 206	309 275	-	En vue de l'exportation	12
55 782	497 446	-	-	Autres livraisons	13
312 060	4 224 466	591 658	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 379 401	4 505 338	87 990	123 255	À d'autres provinces	15
171 901	2 187 270	248 364	-	À d'autres pipe-lines	16
1 848 194	6 298 912	167 380	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 711 556	17 215 986	1 095 392	123 255	Total, livraisons	18
3 355	-9 253	-2 516	-217	Pertes et rectifications	19
23 286	109 475	-41 278	4	Variations de stocks	20
7 738 197	17 316 208	1 051 598	123 042	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 6 631 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

No.	April 1999 Avril	April - 2000 - Avril			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 256 891	2 205 279	-	485 188
2	From refineries and bulk plants	3 519 903	3 804 673	271 894	1 307 730
3	Imports	54 958	62 530	-	62 530
4	From other	537 584	505 309	-	31 016
5	Net receipts, total	6 369 336	6 577 791	271 894	1 886 464
Transfers:					
6	From other provinces	3 703 270	3 747 833	-	908 080
7	From other pipelines	710 239	701 196	-	-
8	From interprovincial systems	776 822	862 521	-	165 896
9	RECEIPTS, TOTAL	11 559 667	11 889 341	271 894	2 960 440
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	734 289	608 166	-	185 781
11	To plants	2 256 885	2 277 319	56 080	1 289 277
12	For export	490 686	524 562	-	127 803 ¹
13	To other	2 804 261	2 994 803	-	1 090 085
14	Net deliveries, total	6 286 121	6 404 850	56 080	2 692 946
Transfers:					
15	To other provinces	3 703 270	3 747 833	216 303	-
16	To other pipelines	696 561	793 482	-	-
17	To interprovincial systems	790 500	770 235	-	165 896
18	Deliveries, total	11 476 452	11 716 400	272 383	2 858 842
19	Line losses and adjustments	1 257	-3 273	-489	-26 745
20	Inventory changes	81 958	176 214	-	128 343 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	11 559 667	11 889 341	271 894	2 960 440

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

April - 2000 - Avril

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	85 846	1 556 097	78 148	Des installations de traitement 1
-	139 932	1 998 986	86 131	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	474 133	160	Autres arrivages 4
-	225 778	4 029 216	164 439	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
970 644	1 330 639	162 296	376 174	Venant d'autres provinces 6
-	5 758	695 438	-	Venant d'autres pipe-lines 7
290 590	340 074	65 961	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 261 234	1 902 249	4 952 911	540 613	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	78 259	344 126	Aux raffineries 10
-	75 233	765 331	91 398	Aux usines 11
133 961	248 919	6 049	7 830	En vue de l'exportation 12
245 071	60 284	1 599 363	-	Autres livraisons 13
379 032	384 436	2 449 002	443 354	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
535 361	1 127 060	1 706 813	162 296	À d'autres provinces 15
277 351	66 461	449 670	-	À d'autres pipe-lines 16
13 239	279 371	311 729	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 204 983	1 857 328	4 917 214	605 650	Total, livraisons 18
-73	7 410	16 582	42	Pertes et rectifications 19
56 324	37 511 ³	19 115	-65 079	Variations de stocks 20
1 261 234	1 902 249	4 952 911	540 613	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.	April 1999 Avril	April - 2000 - Avril				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 648 411	6 994 663	-	-	36 029
2	From processing plants	2 797 499	2 987 243	-	-	-
3	Imports	1 731 250	1 776 362	-	1 742 024	-
4	From other	875 453	805 869	-	-	15 930
5	Net receipts, total	12 052 613	12 564 137	-	1 742 024	51 959
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	890 965	1 055 839	-	1 055 839	-
7	Ontario	1 927 757	1 872 982	-	696 643	-
8	Saskatchewan	104 806	251 493	-	-	-
9	Alberta	1 787 089	1 901 661	-	-	-
10	British Columbia	272 868	282 383	-	-	-
11	Refineries, total	4 983 485	5 364 358	-	1 752 482	-
12	To plants	542 996	647 642	-	-	-
13	For export	5 226 591	5 870 329	-	-	52 262
14	To other	521 998	553 228	-	-	-
15	Net deliveries, total	11 275 070	12 435 557	-	1 752 482	52 262
16	Line losses and adjustments	-11 248	-3 886	-	5 692	-205
17	Inventory changes	788 791	132 466	-	-16 150	-98 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 052 613	12 564 137	-	1 742 024	51 959

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

April - 2000 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 699 579	4 946 734	189 279	123 042	-	Des champs pétrolifères	1
163 913	2 789 649	33 681	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	34 338	Importations	3
152 415	607 701	29 823	-	-	Autres arrivages	4
2 015 907	8 344 084	252 783	123 042	34 338	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
129 628	900 536	-	123 255	22 920	Ontario	7
113 955	137 538	-	-	-	Saskatchewan	8
22 726	1 829 916	49 019	-	-	Alberta	9
-	142 676	139 707	-	-	Colombie-Britannique	10
266 309	3 010 666	188 726	123 255	22 920	Total, raffineries	11
113 841	528 158	-	-	5 643	Aux usines	12
1 538 964	4 184 738	87 734	-	6 631	En vue de l'exportation	13
55 782	497 446	-	-	-	Autres livraisons	14
1 974 896	8 221 008	276 460	123 255	35 194	Total, livraisons nettes	15
3 143	-15 472	3 078	-217	95	Pertes et rectifications	16
37 868	138 548	-26 755	4	-951	Variations de stocks	17
2 015 907	8 344 084	252 783	123 042	34 338	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	27 013 134	28 124 167	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	-
2	From processing plants	11 280 873	11 951 967	3 159 623	3 067 997	2 737 104	2 987 243	-
3	Imports	6 305 376	7 975 382	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	-
4	From other	3 427 841	3 373 279	854 712	812 985	899 713	805 869	-
5	Net receipts, total	48 027 224	51 424 795	13 044 815	12 584 752	13 231 091	12 564 137	-
6	Transfers	93 276 269	97 107 115	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	-
7	RECEIPTS, TOTAL	141 303 493	148 531 910	37 825 442	36 028 466	38 208 647	36 469 355	-
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	8 900 216	9 235 696	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	-
9	From refineries	14 824 221	15 680 139	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	-
10	Imports	157 304	226 327	67 031	50 087	46 679	62 530	-
11	From other	1 958 307	2 003 596	522 070	502 446	473 771	505 309	-
12	Net receipts, total	25 840 048	27 145 758	6 872 984	6 693 282	7 001 701	6 577 791	-
13	Transfers	20 784 694	21 755 872	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	-
14	RECEIPTS, TOTAL	46 624 742	48 901 630	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	-
15	Net receipts, total - All commodities	73 867 272	78 570 553	19 917 799	19 278 034	20 232 792	19 141 928	-
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	22 235 846	22 855 936	5 823 815	5 793 851	5 873 912	5 364 358	-
17	To plants	2 172 550	2 733 936	667 065	669 199	750 030	647 642	-
18	For export	20 406 919	23 325 193	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	-
19	To other	1 944 357	2 328 026	594 949	561 976	617 873	553 228	-
20	Net deliveries, total	46 759 672	51 243 091	13 192 885	12 572 855	13 041 794	12 435 557	-
21	Transfers	93 276 269	97 107 115	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	-
22	Deliveries, total	140 035 941	148 350 206	37 973 512	36 016 569	38 019 350	36 340 775	-
23	Line losses and adjustments	-34 950	-7 635	-12 610	6 587	2 274	-3 886	-
24	Inventory changes	1 302 502	189 339	-135 460	5 310	187 023	132 466	-
25	DISPOSITION, TOTAL	141 303 493	148 531 910	37 825 442	36 028 466	38 208 647	36 469 355	-
LPG's and products: ²								
26	To refineries	2 520 444	2 381 097	599 136	613 529	560 266	608 166	-
27	To plants	9 024 447	9 540 184	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	-
28	For export	2 350 725	2 510 043	831 923	639 974	513 584	524 562	-
29	To other	12 103 221	12 761 545	3 357 954	3 217 767	3 191 021	2 994 803	-
30	Net deliveries, total	25 998 837	27 192 869	7 155 688	6 832 979	6 799 352	6 404 850	-
31	Transfers	20 784 694	21 755 872	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	-
32	Deliveries, total	46 783 531	48 948 741	12 480 987	12 239 159	12 512 195	11 716 400	-
33	Line Losses and adjustments	37 770	27 277	6 896	7 332	16 322	-3 273	-
34	Inventory changes	-196 559	-74 388	-289 600	-147 029	186 027	176 214	-
35	DISPOSITION, TOTAL	46 624 742	48 901 630	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	-
36	Net deliveries, total - All commodities	72 758 509	78 435 960	20 348 573	19 405 834	19 841 146	18 840 407	-

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:								
-	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
GPL et produits pétroliers: ²								
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
-	-	-	-	-	-	-	Importations	10
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
UTILISATION: Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ Livraisons nettes:								
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
GPL et produits pétroliers: ²								
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
-	-	-	-	-	-	-	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	April - Avril	
			2000	1999
In Canada - Au Canada:				
cubic metres - mètres cubes				
1. Shippers - Expéditeurs	3 735 896	966 756	4 702 652	4 290 893
2. Carriers - Transporteurs	3 352 013	1 140 250	4 492 263	4 167 647
3. Total	7 087 909	2 107 006	9 194 915	8 458 540
4. Lines - Conduites	5 053 999	1 099 794	6 153 793	5 495 201
5. Tanks - Réservoirs	2 033 910	1 007 212	3 041 122	2 963 339
6. Total	7 087 909	2 107 006	9 194 915	8 458 540
7. Change - Fluctuations	162 157	197 230	359 387	547 160
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 989 040	196 788	2 185 828	2 394 241
9. Tanks - Réservoirs	590 610	-	590 610	561 141
10. Total	2 579 650	196 788	2 776 438	2 955 382
11. Change - Fluctuations	-29 691	-21 016	-50 707	323 589
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 043 039	1 296 582	8 339 621	7 889 442
13. Tanks - Réservoirs	2 624 520	1 007 212	3 631 732	3 524 480
14. Total	9 667 559	2 303 794	11 971 353	11 413 922
15. Change - Fluctuations	132 466	176 214	308 680	870 749

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	April - Avril	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 157 524	2 522 140
			8 679 664	9 044 798
Average kilometres per cubic metre	-		460.7	515.0
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		495.2	393.8

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.