

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**

November 2000

Novembre 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

November 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

Novembre 2000

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

February 2001

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 11

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.

Février 2001

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 11

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
- **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
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, Section de l'énergie

et

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

Table of Contents

	Page
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 raffinés 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

November 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 009 333 cubic metres in November, up 8.1% from November 1999. Year-to-date receipts to the end of November 2000 (146 239 110 cubic metres) were up 7.1% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in November (6 892 591 cubic metres) decreased 0.6% from November 1999. Year-to-date receipts increased 4.6% to 75 482 096 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 154 602 cubic metres, an increase of 4.2% from November 1999, and pipeline imports were 2 421 568 cubic metres, an increase of 25.2%. Year-to-date exports totalled 66 952 817 cubic metres, up 10.1% from 1999. Year-to-date imports stood at 24 115 938 cubic metres, a rise of 28.0 %.
- November deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 048 829 cubic metres, an increase of 7.5% from 1999. November deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 14.3% to 518 586 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of November 2000 totalled 64 955 381 cubic metres, up 4.1% from the same period in 1999.

Faits saillants

Novembre 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 8,1% en novembre par rapport à novembre 1999, pour atteindre 14 009 333 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 146 239 110 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 diminué de 0,6% par rapport à novembre 1999, pour s'établir à 6 892 591 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 75 482 096 mètres cubes, en hausse de 4,6% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 4,2% par rapport à novembre 1999, pour atteindre 6 154 602 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 421 568 mètres cubes, en hausse de 25,2% comparativement à novembre 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 66 952 817 mètres cubes, une hausse de 10,1% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives se chiffrent à 24 115 938 mètres cubes, en hausse de 28,0%.
- En novembre, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 048 829 mètres cubes, en hausse de 7,5% par rapport à novembre 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 518 586 mètres cubes, en baisse de 14,3% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 64 955 381 mètres cubes, en progression de 4,1% par rapport à la même période de 1999.

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

No.		November 1999 Novembre	November - 2000 - Novembre			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 020 576	7 270 907	-	-	28 078
2	From processing plants	3 139 447	3 368 974	-	111 567	-
3	Imports	1 933 795	2 421 568	2 211 425	209 390	-
4	From other	867 949	947 884	-	86	35 750
5	Net receipts, total	12 961 767	14 009 333	2 211 425	321 043	63 828
Transfers:						
6	From other provinces	12 097 321	12 023 804	-	1 332 866	5 533 953
7	From other pipelines	9 577 527	9 790 771	-	-	103 248
8	From interprovincial systems	2 803 871	3 429 422	-	1 039 295	695 787
9	RECEIPTS, TOTAL	37 440 486	39 253 330	2 211 425	2 693 204	6 396 816
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 625 070	6 048 829	1 102 358	2 317 269	-
11	To plants	661 428	966 185	-	122 947	-
12	For export	5 906 068	6 154 602	-	261 800 ¹	4 152 839
13	To other	543 781	602 848	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 736 347	13 772 464	1 102 358	2 702 016	4 152 839
Transfers:						
15	To other provinces	12 097 321	12 023 804	-	-	1 332 866
16	To other pipelines	2 539 737	2 617 428	-	-	39 202
17	To interprovincial systems	9 841 661	10 602 765	1 029 612	9 683	759 833
18	Deliveries, total	37 215 066	39 016 461	2 131 970	2 711 699	6 284 740
19	Line losses and adjustments	-3 820	-3 341	3 367	2 805	-639
20	Inventory changes	229 240	240 210	76 088	-21 300	112 715 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	37 440 486	39 253 330	2 211 425	2 693 204	6 396 816

Footnotes

¹ Includes 4 959 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

November - 2000 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 502 722	5 431 165	183 973	124 969	Des champs pétrolifères	1
42 517	3 178 662	36 228	-	Des installations de traitement	2
753	-	-	-	Importations	3
113 683	781 945	16 420	-	Autres arrivages	4
1 659 675	9 391 772	236 621	124 969	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 255 335	304 439	597 211	-	Venant d'autres provinces	6
1 429 937	7 992 635	264 951	-	Venant d'autres pipe-lines	7
775 841	918 499	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
8 120 788	18 607 345	1 098 783	124 969	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
292 506	2 024 120	312 576	-	Aux raffineries	10
30 823	812 415	-	-	Aux usines	11
2 624	1 384 789	352 550	-	En vue de l'exportation	12
48 819	554 029	-	-	Autres livraisons	13
374 772	4 775 353	665 126	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 533 953	4 852 546	179 356	125 083	À d'autres provinces	15
189 784	2 294 798	93 644	-	À d'autres pipe-lines	16
2 015 994	6 616 336	171 307	-	À des réseaux interprovinciaux	17
8 114 503	18 539 033	1 109 433	125 083	Total, livraisons	18
-1 232	-12 615	5 163	-190	Pertes et rectifications	19
7 517	80 927	-15 813	76	Variations de stocks	20
8 120 788	18 607 345	1 098 783	124 969	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 4 959 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

	November 1999 Novembre	November - 2000 - Novembre			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
		cubic metres - mètres cubes			
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 311 725	2 390 902	-	517 038
2	From refineries and bulk plants	4 004 501	3 946 343	323 168	1 502 228
3	Imports	42 492	34 286	-	34 286
4	From other	577 069	521 060	-	8 558
5	Net receipts, total	6 935 787	6 892 591	323 168	2 062 110
Transfers:					
6	From other provinces	3 895 194	3 732 006	-	970 565
7	From other pipelines	692 806	758 078	-	-
8	From interprovincial systems	808 960	879 991	-	190 526
9	RECEIPTS, TOTAL	12 332 747	12 262 666	323 168	3 223 201
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	605 167	518 586	-	109 132
11	To plants	2 380 499	2 649 439	58 225	1 486 207
12	For export	610 403	597 945	-	271 667 ¹
13	To other	3 318 530	3 267 997	-	1 339 987
14	Net deliveries, total	6 914 599	7 033 967	58 225	3 206 993
Transfers:					
15	To other provinces	3 895 194	3 732 006	264 722	-
16	To other pipelines	727 547	733 115	-	-
17	To interprovincial systems	774 219	904 954	-	190 526
18	Deliveries, total	12 311 559	12 404 042	322 947	3 397 519
19	Line losses and adjustments	13 461	-19 542	221	-15 285
20	Inventory changes	7 727	-121 834	-	-159 033 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 332 747	12 262 666	323 168	3 223 201

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

November - 2000 - Novembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	82 687	1 721 493	69 684	Des installations de traitement	1
-	148 786	1 892 254	79 907	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	511 916	586	Autres arrivages	4
-	231 473	4 125 663	150 177	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 001 806	1 203 100	148 045	408 490	Venant d'autres provinces	6
-	14 800	743 278	-	Venant d'autres pipe-lines	7
249 522	367 425	72 518	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 251 328	1 816 798	5 089 504	558 667	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	138 685	270 769	Aux raffineries	10
-	61 118	947 316	96 573	Aux usines	11
106 199	197 119	22 960	-	En vue de l'exportation	12
255 485	88 486	1 584 039	-	Autres livraisons	13
361 684	346 723	2 693 000	367 342	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
625 558	1 082 091	1 611 590	148 045	À d'autres provinces	15
238 876	61 107	433 132	-	À d'autres pipe-lines	16
10 646	321 118	382 664	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 236 764	1 811 039	5 120 386	515 387	Total, livraisons	18
-75	-2 959	-2 853	1 409	Pertes et rectifications	19
14 639	8 718 ³	-28 029	41 871	Variations de stocks	20
1 251 328	1 816 798	5 089 504	558 667	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.	November 1999 Novembre	November - 2000 - Novembre				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 020 576	7 270 907	-	-	35 897
2	From processing plants	3 139 447	3 368 974	-	-	-
3	Imports	1 933 795	2 421 568	-	2 211 425	-
4	From other	867 949	947 884	-	-	18 058
5	Net receipts, total	12 961 767	14 009 333	-	2 211 425	53 955
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 029 132	1 102 358	-	1 102 358	-
7	Ontario	2 189 221	2 317 269	-	1 067 593	-
8	Saskatchewan	280 215	292 506	-	-	-
9	Alberta	1 843 018	2 024 120	-	-	-
10	British Columbia	283 484	312 576	-	-	-
11	Refineries, total	5 625 070	6 048 829	-	2 169 951	-
12	To plants	661 428	966 185	-	-	-
13	For export	5 906 068	6 154 602	-	-	54 173
14	To other	543 781	602 848	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 736 347	13 772 464	-	2 169 951	54 173
16	Line losses and adjustments	-3 820	-3 341	-	5 408	15
17	Inventory changes	229 240	240 210	-	36 066	-233 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 961 767	14 009 333	-	2 211 425	53 955

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

November - 2000 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 896 598	5 038 782	174 661	124 969	-	Des champs pétrolifères	1
143 079	3 192 739	33 156	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	210 143	Importations	3
155 705	730 576	38 734	-	4 811	Autres arrivages	4
2 195 382	8 962 097	246 551	124 969	214 954	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
260 898	671 612	-	125 083	192 083	Ontario	7
173 594	118 912	-	-	-	Saskatchewan	8
40 070	1 784 360	199 690	-	-	Alberta	9
-	234 029	78 547	-	-	Colombie-Britannique	10
474 562	2 808 913	278 237	125 083	192 083	Total, raffineries	11
144 699	803 471	-	-	18 015	Aux usines	12
1 515 946	4 568 760	10 764	-	4 959	En vue de l'exportation	13
48 819	553 949	80	-	-	Autres livraisons	14
2 184 026	8 735 093	289 081	125 083	215 057	Total, livraisons nettes	15
-4 749	-11 527	7 805	-190	-103	Pertes et rectifications	16
16 105	238 531	-50 335	76	-	Variations de stocks	17
2 195 382	8 962 097	246 551	124 969	214 954	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	
	1999	2000						
cubic metres - mètres cubes								
RECEIPTS:								
Crude oil and equivalent: ¹								
Net Receipts:								
1	From fields	75 554 448	78 462 274	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	32 654 783	34 170 352	3 159 623	3 093 212	2 788 638	3 018 144	3 073 765
3	Imports	18 846 215	24 115 938	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	9 461 293	9 490 546	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
5	Net receipts, total	136 516 739	146 239 110	13 044 815	12 609 967	13 282 625	12 595 038	13 253 330
6	Transfers	262 616 835	268 986 997	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
7	RECEIPTS, TOTAL	399 133 574	415 226 107	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	24 233 064	25 307 886	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	41 487 058	43 830 675	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	557 026	619 473	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	5 854 922	5 724 062	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
12	Net receipts, total	72 132 070	75 482 096	6 872 984	6 693 282	7 001 701	6 577 791	6 910 484
13	Transfers	57 124 019	59 111 489	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
14	RECEIPTS, TOTAL	129 256 089	134 593 585	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
15	Net receipts, total - All commodities	208 648 809	221 721 206	19 917 799	19 303 249	20 284 326	19 172 829	20 163 814
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	62 375 806	64 955 381	5 823 815	5 819 066	5 925 446	5 395 259	5 721 564
17	To plants	6 053 070	7 782 684	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	60 819 477	66 952 817	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	5 697 195	6 337 591	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
20	Net deliveries, total	134 945 548	146 028 473	13 179 900	12 578 883	13 073 143	12 445 561	13 445 122
21	Transfers	262 616 835	268 986 997	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
22	Deliveries, total	397 562 383	415 015 470	37 960 527	36 022 597	38 050 699	36 350 779	38 862 163
23	Line losses and adjustments	-89 017	46 628	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	1 660 208	164 009	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
25	DISPOSITION, TOTAL	399 133 574	415 226 107	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
26	To refineries	6 638 039	6 319 915	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	25 585 341	27 550 784	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	6 347 848	6 501 135	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	33 176 368	34 874 796	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
30	Net deliveries, total	71 747 596	75 246 630	7 168 673	6 852 166	6 819 537	6 425 747	6 852 006
31	Transfers	57 124 019	59 111 489	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
32	Deliveries, total	128 871 615	134 358 119	12 493 972	12 258 346	12 532 380	11 737 297	12 479 284
33	Line Losses and adjustments	122 715	-90 198	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	261 759	325 664	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
35	DISPOSITION, TOTAL	129 256 089	134 593 585	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
36	Net deliveries, total - All commodities	206 693 144	221 275 103	20 348 573	19 431 049	19 892 680	18 871 308	20 297 128

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:	
7 012 541	7 254 677	7 256 925	6 995 876	7 344 572	7 270 907	-	Des champs pétrolifères	1
3 227 416	3 185 842	3 186 733	3 127 801	2 940 204	3 368 974	-	Des installations de traitement	2
2 279 271	2 344 788	2 359 030	2 143 957	2 398 456	2 421 568	-	Importations	3
852 051	857 721	891 155	851 596	933 390	947 884	-	Autres arrivages	4
13 371 279	13 643 028	13 693 843	13 119 230	13 616 622	14 009 333	-	Total, arrivages nets	5
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	24 675 985	25 243 997	-	Transferts	6
37 641 366	37 983 593	37 971 223	36 774 057	38 292 607	39 253 330	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 215 072	2 276 811	2 322 009	2 162 216	2 451 768	2 390 902	-	Des installations de traitement	8
3 786 784	4 037 989	4 107 689	4 051 683	4 180 952	3 946 343	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
58 270	89 168	55 196	52 786	30 917	34 286	-	Importations	10
510 141	502 865	528 192	557 725	555 030	521 060	-	Autres arrivages	11
6 570 267	6 906 833	7 013 086	6 824 410	7 218 667	6 892 591	-	Total, arrivages net	12
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	5 592 119	5 370 075	-	Transferts	13
11 521 425	12 243 879	12 520 193	11 795 244	12 810 786	12 262 666	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 941 546	20 549 861	20 706 929	19 943 640	20 835 289	20 901 924	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
5 875 489	6 199 190	6 215 546	5 852 872	6 078 305	6 048 829	-	Aux raffineries	16
677 105	779 542	654 947	681 641	819 905	966 185	-	Aux usines de traitement	17
6 303 394	6 215 309	6 249 815	6 037 571	5 987 157	6 154 602	-	En vue de l'exportation	18
602 780	588 274	592 721	507 328	614 509	602 848	-	Autres livraisons	19
13 458 768	13 782 315	13 713 029	13 079 412	13 499 876	13 772 464	-	Total, livraisons nettes	20
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	24 675 985	25 243 997	-	Transferts	21
37 728 855	38 122 880	37 990 409	36 734 239	38 175 861	39 016 461	-	Total, livraisons	22
-3 069	8 064	-3 164	2 696	-29 022	-3 341	-	Pertes et rectifications	23
-84 420	-147 351	-16 022	37 122	145 768	240 210	-	Variations de stocks	24
37 641 366	37 983 593	37 971 223	36 774 057	38 292 607	39 253 330	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
503 618	628 084	584 920	587 667	533 938	518 586	-	Aux raffineries	26
2 456 472	2 352 080	2 672 688	2 538 643	2 789 292	2 649 439	-	Aux usines	27
530 857	543 218	688 853	549 283	560 087	597 945	-	En vue de l'exportation	28
2 957 617	3 068 045	3 096 937	3 091 998	3 360 237	3 267 997	-	Autres livraisons	29
6 448 564	6 591 427	7 043 398	6 767 591	7 243 554	7 033 967	-	Total, livraisons nettes	30
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	5 592 119	5 370 075	-	Transferts	31
11 399 722	11 928 473	12 550 505	11 738 425	12 835 673	12 404 042	-	Total, livraisons	32
5 614	-15 680	-11 497	-9 263	20 663	-19 542	-	Pertes et rectifications	33
116 089	331 086	-18 815	66 082	-45 550	-121 834	-	Variations de stocks	34
11 521 425	12 243 879	12 520 193	11 795 244	12 810 786	12 262 666	-	TOTAL UTILISATION	35
19 907 332	20 373 742	20 756 427	19 847 003	20 743 430	20 806 431	-	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	November - Novembre	
			2000	1999
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 537 982	1 130 832	4 668 814	4 710 313
2. Carriers - Transporteurs	3 503 591	1 385 228	4 888 819	4 763 381
3. Total	7 041 573	2 516 060	9 557 633	9 473 694
4. Lines - Conduites	5 054 594	980 028	6 034 622	6 196 593
5. Tanks - Réservoirs	1 986 979	1 536 032	3 523 011	3 277 101
6. Total	7 041 573	2 516 060	9 557 633	9 473 694
7. Change - Fluctuations	28 520	-150 298	-121 778	125 266
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 990 522	187 786	2 178 308	2 174 570
9. Tanks - Réservoirs	610 134	-	610 134	581 682
10. Total	2 600 656	187 786	2 788 442	2 756 252
11. Change - Fluctuations	211 690	28 464	240 154	111 701
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 045 116	1 167 814	8 212 930	8 371 163
13. Tanks - Réservoirs	2 597 113	1 536 032	4 133 145	3 858 783
14. Total	9 642 229	2 703 846	12 346 075	12 229 946
15. Change - Fluctuations	240 210	-121 834	118 376	236 967

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	November - Novembre	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 532 014	2 255 451
			8 787 465	9 542 928
Average kilometres per cubic metre	-		422.3	485.6
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		474.3	320.7

Data Quality and Methodology

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

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

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

Definitions

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

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

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

Cubic Metre Kilometres

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

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

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

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

Gathering

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

Qualité des données et méthodologie

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

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

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

Définitions

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

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

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

Mètre-cubes kilomètres

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

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

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

Tronçons collecteurs

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

Inventory Changes

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

Line losses and adjustments

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

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

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

Receipts

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

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

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

Refined Petroleum Products

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

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Variations de stocks

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

Pertes et rectifications

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

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

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

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines 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.