

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**

October 2000

Octobre 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

October 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

Octobre 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.

January 2001

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 10

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

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.

Janvier 2001

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 10

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
- **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 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

October 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 616 622 cubic metres in October, up 3.9% from October 1999. Year-to-date receipts to the end of October 2000 (132 229 777 cubic metres) were up 7.0% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in October (7 218 667 cubic metres) increased 4.0% from October 1999. Year-to-date receipts increased 5.2% to 68 589 505 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 5 987 157 cubic metres, an increase of 2.8% from October 1999, and pipeline imports were 2 398 456 cubic metres, an increase of 23.3%. Year-to-date exports totalled 60 798 215 cubic metres, up 10.7% from 1999. Year-to-date imports stood at 21 694 370 cubic metres, a rise of 28.3 %.
- October deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 075 059 cubic metres, an increase of 2.3% from 1999. October deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 11.5% to 548 214 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of October 2000 totalled 58 903 306 cubic metres, up 3.8% from the same period in 1999.

Faits saillants

Octobre 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 3,9% en octobre par rapport à octobre 1999, pour atteindre 13 616 622 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 132 229 777 mètres cubes, en hausse de 7,0% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 4,0% par rapport à octobre 1999, pour s'établir à 7 218 667 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 68 589 505 mètres cubes, en hausse de 5,2% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 2,8% par rapport à octobre 1999, pour atteindre 5 987 157 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 398 456 mètres cubes, en hausse de 23,3% comparativement à octobre 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 60 798 215 mètres cubes, une hausse de 10,7% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives se chiffrent à 21 694 370 mètres cubes, en hausse de 28,3%.
- En octobre, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 075 059 mètres cubes, en hausse de 2,3% par rapport à octobre 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 548 214 mètres cubes, en baisse de 11,5% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 58 903 306 mètres cubes, en progression de 3,8% par rapport à la même période de 1999.

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

No.		October 1999 Octobre	October - 2000 - Octobre			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 130 259	7 344 572	-	-	28 859
2	From processing plants	3 152 978	2 940 204	-	119 760	-
3	Imports	1 945 418	2 398 456	2 210 694	186 081	-
4	From other	873 220	933 390	-	123	35 438
5	Net receipts, total	13 101 875	13 616 622	2 210 694	305 964	64 297
Transfers:						
6	From other provinces	12 105 349	11 722 604	-	1 469 030	5 290 413
7	From other pipelines	9 665 561	9 462 731	-	-	104 074
8	From interprovincial systems	2 710 223	3 490 650	-	1 134 267	747 279
9	RECEIPTS, TOTAL	37 583 008	38 292 607	2 210 694	2 909 261	6 206 063
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 937 042	6 075 059	1 079 053	2 404 431	-
11	To plants	665 860	823 151	-	130 458	-
12	For export	5 825 243	5 987 157	-	300 358 ¹	3 823 447
13	To other	530 929	614 509	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 959 074	13 499 876	1 079 053	2 835 247	3 823 447
Transfers:						
15	To other provinces	12 105 349	11 722 604	-	-	1 469 030
16	To other pipelines	2 606 434	2 573 387	-	-	39 816
17	To interprovincial systems	9 769 350	10 379 994	1 117 076	17 191	811 537
18	Deliveries, total	37 440 207	38 175 861	2 196 129	2 852 438	6 143 830
19	Line losses and adjustments	15 320	-29 022	5 031	-13 533	-1 898
20	Inventory changes	127 481	145 768	9 534	70 356	64 131 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	37 583 008	38 292 607	2 210 694	2 909 261	6 206 063

Footnotes

¹ Includes 5 824 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

October - 2000 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 513 367	5 477 186	196 653	128 507	Des champs pétrolifères	1
60 406	2 725 104	34 934	-	Des installations de traitement	2
1 681	-	-	-	Importations	3
109 787	776 162	11 880	-	Autres arrivages	4
1 685 241	8 978 452	243 467	128 507	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 047 312	314 148	601 701	-	Venant d'autres provinces	6
1 401 310	7 691 825	265 522	-	Venant d'autres pipe-lines	7
727 603	881 501	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 861 466	17 865 926	1 110 690	128 507	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
359 056	1 944 937	287 582	-	Aux raffineries	10
20 710	671 983	-	-	Aux usines	11
6 551	1 495 367	361 434	-	En vue de l'exportation	12
48 221	561 572	4 716	-	Autres livraisons	13
434 538	4 673 859	653 732	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 290 413	4 649 013	185 598	128 550	À d'autres provinces	15
189 733	2 241 855	101 983	-	À d'autres pipe-lines	16
1 939 180	6 331 471	163 539	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 853 864	17 896 198	1 104 852	128 550	Total, livraisons	18
-592	-4 352	-13 478	-200	Pertes et rectifications	19
8 194	-25 920	19 316	157	Variations de stocks	20
7 861 466	17 865 926	1 110 690	128 507	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 5 824 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

	October 1999 Octobre	October - 2000 - Octobre			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 396 473	2 451 768	-	525 390
2	From refineries and bulk plants	3 945 968	4 180 952	286 106	1 541 378
3	Imports	49 369	30 917	-	30 917
4	From other	551 897	555 030	-	9 020
5	Net receipts, total	6 943 707	7 218 667	286 106	2 106 705
Transfers:					
6	From other provinces	3 932 719	3 846 122	-	928 402
7	From other pipelines	731 139	754 812	-	-
8	From interprovincial systems	932 492	991 185	-	237 655
9	RECEIPTS, TOTAL	12 540 057	12 810 786	286 106	3 272 762
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	619 644	548 214	-	98 523
11	To plants	2 428 431	2 789 292	58 881	1 508 164
12	For export	735 620	560 087	-	197 433 ¹
13	To other	3 336 447	3 360 237	-	1 298 933
14	Net deliveries, total	7 120 142	7 257 830	58 881	3 103 053
Transfers:					
15	To other provinces	3 932 719	3 846 122	227 019	-
16	To other pipelines	714 753	796 139	-	-
17	To interprovincial systems	948 878	949 858	-	237 655
18	Deliveries, total	12 716 492	12 849 949	285 900	3 340 708
19	Line losses and adjustments	-2 839	20 663	206	20 688
20	Inventory changes	-173 596	-59 826	-	-88 634 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 540 057	12 810 786	286 106	3 272 762

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

October - 2000 - Octobre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	86 912	1 758 506	80 960	Des installations de traitement	1
-	152 678	2 114 870	85 920	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	545 431	579	Autres arrivages	4
-	239 590	4 418 807	167 459	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
991 811	1 286 931	164 326	474 652	Venant d'autres provinces	6
-	22 060	732 752	-	Venant d'autres pipe-lines	7
294 125	380 264	79 141	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 285 936	1 928 845	5 395 026	642 111	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	127 015	322 676	Aux raffineries	10
-	61 240	1 025 489	135 518	Aux usines	11
127 040	218 866	16 748	-	En vue de l'exportation	12
300 079	93 663	1 667 562	-	Autres livraisons	13
427 119	373 769	2 836 814	458 194	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
555 529	1 137 665	1 761 583	164 326	À d'autres provinces	15
283 152	67 345	445 642	-	À d'autres pipe-lines	16
10 973	334 979	366 251	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 276 773	1 913 758	5 410 290	622 520	Total, livraisons	18
-80	384	-513	-22	Pertes et rectifications	19
9 243	14 703 ³	-14 751	19 613	Variations de stocks	20
1 285 936	1 928 845	5 395 026	642 111	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.	October 1999 Octobre	October - 2000 - Octobre				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 130 259	7 344 572	-	-	36 825
2	From processing plants	3 152 978	2 940 204	-	-	-
3	Imports	1 945 418	2 398 456	-	2 210 694	-
4	From other	873 220	933 390	-	-	18 084
5	Net receipts, total	13 101 875	13 616 622	-	2 210 694	54 909
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 091 544	1 079 053	-	1 079 053	-
7	Ontario	2 154 212	2 404 431	-	1 079 270	-
8	Saskatchewan	297 484	359 056	-	-	-
9	Alberta	2 099 994	1 944 937	-	-	-
10	British Columbia	293 808	287 582	-	-	-
11	Refineries, total	5 937 042	6 075 059	-	2 158 323	-
12	To plants	665 860	823 151	-	-	-
13	For export	5 825 243	5 987 157	-	-	54 870
14	To other	530 929	614 509	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 959 074	13 499 876	-	2 158 323	54 870
16	Line losses and adjustments	15 320	-29 022	-	3 791	-81
17	Inventory changes	127 481	145 768	-	48 580	120 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	13 101 875	13 616 622	-	2 210 694	54 909

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

October - 2000 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 924 395	5 067 049	187 796	128 507	-	Des champs pétrolifères	1
150 172	2 758 668	31 364	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	187 762	Importations	3
160 861	739 169	11 880	-	3 396	Autres arrivages	4
2 235 428	8 564 886	231 040	128 507	191 158	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
227 993	800 210	-	128 550	168 408	Ontario	7
269 863	89 193	-	-	-	Saskatchewan	8
40 765	1 719 397	184 775	-	-	Alberta	9
-	248 175	39 407	-	-	Colombie-Britannique	10
538 621	2 856 975	224 182	128 550	168 408	Total, raffineries	11
142 764	663 522	-	-	16 865	Aux usines	12
1 491 888	4 427 729	6 846	-	5 824	En vue de l'exportation	13
48 221	561 572	4 716	-	-	Autres livraisons	14
2 221 494	8 509 798	235 744	128 550	191 097	Total, livraisons nettes	15
10 020	-34 792	-9 830	-200	2 070	Pertes et rectifications	16
3 914	89 880	5 126	157	-2 009	Variations de stocks	17
2 235 428	8 564 886	231 040	128 507	191 158	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	68 533 872	71 191 367	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	29 515 336	30 801 378	3 159 623	3 093 212	2 788 638	3 018 144	3 073 765
3	Imports	16 912 420	21 694 370	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	8 593 344	8 542 662	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
5	Net receipts, total	123 554 972	132 229 777	13 044 815	12 609 967	13 282 625	12 595 038	13 253 330
6	Transfers	238 138 116	243 743 000	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
7	RECEIPTS, TOTAL	361 693 088	375 972 777	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	21 921 339	22 916 984	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	37 482 557	39 884 332	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	514 534	585 187	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	5 277 853	5 203 002	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
12	Net receipts, total	65 196 283	68 589 505	6 872 984	6 693 282	7 001 701	6 577 791	6 910 484
13	Transfers	51 727 059	53 741 414	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
14	RECEIPTS, TOTAL	116 923 342	122 330 919	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
15	Net receipts, total - All commodities	188 751 255	200 819 282	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	56 750 736	58 903 306	5 823 815	5 819 066	5 925 446	5 395 259	5 721 564
17	To plants	5 391 642	6 819 745	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	54 913 409	60 798 215	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	5 153 414	5 734 743	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
20	Net deliveries, total	122 209 201	132 256 009	13 179 900	12 578 883	13 073 143	12 445 561	13 445 122
21	Transfers	238 138 116	243 743 000	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
22	Deliveries, total	360 347 317	375 999 009	37 960 527	36 022 597	38 050 699	36 350 779	38 862 163
23	Line losses and adjustments	-85 197	49 969	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	1 430 968	-76 201	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
25	DISPOSITION, TOTAL	361 693 088	375 972 777	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
26	To refineries	6 032 872	5 844 157	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	23 204 842	24 901 345	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	5 737 445	5 903 190	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	29 857 838	31 606 799	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
30	Net deliveries, total	64 832 997	68 255 491	7 168 673	6 852 166	6 819 537	6 425 747	6 852 006
31	Transfers	51 727 059	53 741 414	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
32	Deliveries, total	116 560 056	121 996 905	12 493 972	12 258 346	12 532 380	11 737 297	12 479 284
33	Line Losses and adjustments	109 254	-70 655	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	254 032	404 669	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
35	DISPOSITION, TOTAL	116 923 342	122 330 919	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
36	Net deliveries, total - All commodities	187 042 198	200 511 500	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 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	7 256 925	6 995 876	7 344 572	-	-	Des champs pétrolifères	1
3 227 416	3 185 842	3 186 733	3 127 801	2 940 204	-	-	Des installations de traitement	2
2 279 271	2 344 788	2 359 030	2 143 957	2 398 456	-	-	Importations	3
852 051	857 721	891 155	851 596	933 390	-	-	Autres arrivages	4
13 371 279	13 643 028	13 693 843	13 119 230	13 616 622	-	-	Total, arrivages nets	5
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	24 675 985	-	-	Transferts	6
37 641 366	37 983 593	37 971 223	36 774 057	38 292 607	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 215 072	2 276 811	2 322 009	2 162 216	2 451 768	-	-	Des installations de traitement	8
3 786 784	4 037 989	4 107 689	4 051 683	4 180 952	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
58 270	89 168	55 196	52 786	30 917	-	-	Importations	10
510 141	502 865	528 192	557 725	555 030	-	-	Autres arrivages	11
6 570 267	6 906 833	7 013 086	6 824 410	7 218 667	-	-	Total, arrivages net	12
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	5 592 119	-	-	Transferts	13
11 521 425	12 243 879	12 520 193	11 795 244	12 810 786	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 941 546	20 549 861	20 706 929	19 943 640	20 835 289	-	-	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	6 075 059	-	-	Aux raffineries	16
677 105	779 542	654 947	681 641	823 151	-	-	Aux usines de traitement	17
6 303 394	6 215 309	6 249 815	6 037 571	5 987 157	-	-	En vue de l'exportation	18
602 780	588 274	592 721	507 328	614 509	-	-	Autres livraisons	19
13 458 768	13 782 315	13 713 029	13 079 412	13 499 876	-	-	Total, livraisons nettes	20
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	24 675 985	-	-	Transferts	21
37 728 855	38 122 880	37 990 409	36 734 239	38 175 861	-	-	Total, livraisons	22
-3 069	8 064	-3 164	2 696	-29 022	-	-	Pertes et rectifications	23
-84 420	-147 351	-16 022	37 122	145 768	-	-	Variations de stocks	24
37 641 366	37 983 593	37 971 223	36 774 057	38 292 607	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
503 618	628 084	599 196	601 943	548 214	-	-	Aux raffineries	26
2 456 472	2 352 080	2 672 688	2 538 643	2 789 292	-	-	Aux usines	27
530 857	543 218	688 853	549 283	560 087	-	-	En vue de l'exportation	28
2 957 617	3 068 045	3 096 937	3 091 998	3 360 237	-	-	Autres livraisons	29
6 448 564	6 591 427	7 057 674	6 781 867	7 257 830	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	5 592 119	-	-	Transferts	31
11 399 722	11 928 473	12 564 781	11 752 701	12 849 949	-	-	Total, livraisons	32
5 614	-15 680	-11 497	-9 262	20 663	-	-	Pertes et rectifications	33
116 089	331 086	-33 091	51 805	-59 826	-	-	Variations de stocks	34
11 521 425	12 243 879	12 520 193	11 795 244	12 810 786	-	-	TOTAL UTILISATION	35
19 907 332	20 373 742	20 770 703	19 861 279	20 757 706	-	-	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	October - Octobre	
			2000	1999
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 554 275	1 131 191	4 685 466	4 578 938
2. Carriers - Transporteurs	3 458 778	1 492 338	4 951 116	4 769 490
3. Total	7 013 053	2 623 529	9 636 582	9 348 428
4. Lines - Conduites	5 033 188	1 010 699	6 043 887	6 126 122
5. Tanks - Réservoirs	1 979 865	1 612 830	3 592 695	3 222 306
6. Total	7 013 053	2 623 529	9 636 582	9 348 428
7. Change - Fluctuations	93 701	-44 661	49 040	-71 508
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 979 326	159 322	2 138 648	2 159 825
9. Tanks - Réservoirs	409 640	-	409 640	484 726
10. Total	2 388 966	159 322	2 548 288	2 644 551
11. Change - Fluctuations	52 067	-15 165	36 902	25 393
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 012 514	1 170 021	8 182 535	8 285 947
13. Tanks - Réservoirs	2 389 505	1 612 830	4 002 335	3 707 032
14. Total	9 402 019	2 782 851	12 184 870	11 992 979
15. Change - Fluctuations	145 768	-59 826	85 942	-46 115

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	October - Octobre	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 317 044	2 566 637
			8 883 681	9 351 502
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		467.9	353.6
			428.0	465.7

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 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.