

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

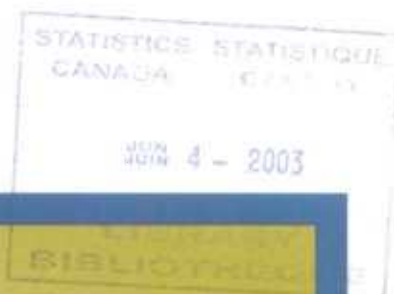


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 2002

Août 2002



How to obtain more information

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

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	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. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 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.

This product 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, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ 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.

Ce produit peut être commandé 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 ou auprès des agents et librairies autorisés.

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

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2002

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

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

août 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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 License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

May 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 8

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
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 co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

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

Mai 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 8

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
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 symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. 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.

Signes conventionnels

Les signes suivants sont employés dans cette publication 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.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories ¹	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories ¹	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

¹ Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest ¹	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest ¹	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

¹ Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

QUARTERLY PUBLICATIONS

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
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 libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

August 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 2002 increased 6.1% amounting to 11.6 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in August 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.6 million cubic metres, an increase of 5.9% over August 2001.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 9.1 million cubic metres (56.2%) were sent to Canadian refineries and 7.1 billion cubic metres (43.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 2.9% to 17.9 billion cubic metres from 18.4 billion cubic metres in August 2001. Marketable gas production for August amounted to 14.0 billion cubic metres, a decrease of 1.5%.

The disposition of natural gas for August 2002 is as follows: 1.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.1 billion cubic metres exported; 4.0 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Août 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour août 2002 a augmenté de 6,1% pour atteindre 11,6 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en août 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,6 millions de mètres cubes, soit une hausse de 5,9% par rapport à août 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 2002 se répartit de la manière suivante: 9,1 millions de mètres cubes (56,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,1 millions de mètres cubes (43,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 2,9% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 18,4 milliards de mètres cubes en août 2001. En août 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,0 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,5%.

Au cours du mois d'août 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,7 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	21 342.3		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	22 054.4	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	34 329.2		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	30 918.9	46 729.8	3 987.4	3 648.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	16 305.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	13 172.4	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	11 388.5		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	12 190.7	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	83 365.0		10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6	10 461.5
10		2001	78 336.4	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	786.9		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	724.6	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	5 959.4		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	6 564.7	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	90 111.3		11 165.1	10 541.1	11 436.9	11 435.6	11 295.1
16		2001	85 625.7	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	33 545.3		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	37 087.5	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	123 656.6		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.5
20		2001	122 713.2	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	15 015.1		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	15 905.5	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	15 034.0		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	14 495.3	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	17 874.6		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	16 870.5	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	2 281.7		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	2 414.3	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	16 210.2		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	15 864.9	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	2 249.0		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	2 280.3	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	68 664.6		9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5	8 400.4
38		2001	69 830.8	103 076.2	9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
39	Exports to the United States	2002	55 424.0		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	53 056.7	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	182.7	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	55 424.0		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
44		2001	53 239.4	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	321.4		- 188.6	227.9	184.0	288.1	- 477.2
46		2001	158.0	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	291.8		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	204.3	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 045.2		-54.7	-112.8	-175.3	-20.0	-96.7
50		2001	-719.3	-1 147.0	-255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	123 656.6		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.5
52		2001	122 713.2	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
2 601.0	2 705.9	2 756.5					2002	Pétrole brut lourd	1
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001		2
4 328.5	4 546.9	4 080.9					2002	Pétrole brut léger et médium	3
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0					2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		6
1 444.9	1 511.9	1 542.9					2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
10 131.0	10 934.2	10 795.3					2002	Total pétrole brut	9
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2001		10
94.9	97.5	100.1					2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001		12
679.5	725.8	679.2					2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001		14
10 905.4	11 757.5	11 574.6					2002	Total prélèvements net	15
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2001		16
4 296.5	4 057.4	4 636.9					2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
15 201.9	15 814.9	16 211.5					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		20
							Utilisation :		
1 978.5	1 883.8	1 774.4					2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001		22
1 816.1	1 939.3	2 006.1					2002	- Québec	23
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001		24
2 187.7	2 208.2	2 453.8					2002	- Ontario	25
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001		26
-	-	-					2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
321.2	316.0	377.4					2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001		30
1 858.3	2 180.5	2 197.7					2002	- Alberta	31
1 895.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001		32
271.0	281.7	296.9					2002	- Colombie-Britannique	33
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001		34
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
8 432.8	8 809.5	9 106.3					2002	Total livré aux raffineries	37
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2001		38
7 262.0	6 730.9	7 071.5					2002	Exportation aux États-Unis	39
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001		40
-	-	-					2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
7 262.0	6 730.9	7 071.5					2002	Exportations totales	43
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2001		44
- 333.6	298.9	321.9					2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 385.8	- 155.8	366.1	2001		46
41.7	38.8	33.3					2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 201.0	- 63.2	- 321.5					2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001		50
15 201.9	15 814.9	16 211.5					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	10 577.5	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	10 577.5	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	10 577.5	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	10 577.5	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	1 628.4	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 527.2	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 002.4	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	192.1	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 030.0	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	1 749.9	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	4 660.8	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	3 469.2	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	5 737.2	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 876.5	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	5 737.2	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	1 876.5	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	179.5	34.5	-11.5	124.8	7.5	- 105.3
46		2001	24.7	27.7	-15.5	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	10 577.5	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
1 467.0	1 572.3	1 118.6	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0	1 572.3	1 118.6	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0	1 572.3	1 118.6	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0	1 572.3	1 118.6	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		20
Utilisation :									
381.5	121.6	139.1	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001		22
-	233.9	63.1	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001		24
227.2	599.1	189.2	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
608.7	954.6	391.4	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001		38
862.7	645.7	565.3	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7	645.7	565.3	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		44
-4.4	-28.0	161.9	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0	1 572.3	1 118.6	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	406.6	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	348.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	406.6	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
16		2001	348.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	406.6	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
20		2001	348.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	417.6	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	194.4	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	417.6	-	41.2	51.6	51.7	98.0
44		2001	194.4	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	-81.6	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	153.6	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	406.6	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
52		2001	348.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	Condensat	11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net	15
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001		38
100.1	51.2	23.8	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
100.1	51.2	23.8	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		44
-51.7	2.2	30.5	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4	54.3	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	151.5	20.4	17.8	19.8	19.9	20.3
4		2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	151.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	151.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	151.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	151.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	151.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	151.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
18.0	17.8	17.7					2002	Pétrole brut léger et médium	3
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
18.0	17.8	17.7					2002	Total pétrole brut	9
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
18.0	17.8	17.7					2002	Total prélèvements net	15
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
18.0	17.8	17.7					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
18.0	17.8	17.7					2002	- Ontario	25
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
18.0	17.8	17.7					2002	Total livré aux raffineries	37
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
18.0	17.8	17.7					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	428.4	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	428.4	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	428.4	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	428.4	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	112.7	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	18.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	112.7	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	18.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	401.1	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	241.6	55.5	26.6	27.7	23.6	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	401.1	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	241.6	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	-16.6	34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	182.8	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-88.8	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-22.1	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	428.4	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
51.5	53.7	53.6					2002	Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
51.5	53.7	53.6					2002	Total pétrole brut	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
51.5	53.7	53.6					2002	Total prélèvements net	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
51.5	53.7	53.6					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
2.7	35.8	3.4					2002	- Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2.7	35.8	3.4					2002	Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4	68.2	62.1					2002	Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
70.4	68.2	62.1					2002	Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1	-36.0	1.2					2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-6.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-8.5	-14.3	-13.1					2002	Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001		50
51.5	53.7	53.6					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	12 714.8		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	12 750.5	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	3 428.3		465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	3 575.6	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	16 143.1		2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 048.1
10		2001	16 326.1	24 750.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	20.7		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	24.9	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	16 163.8		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
16		2001	16 351.0	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	16 163.8		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
20		2001	16 351.0	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	2 927.6		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	2 647.0	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 203.6		182.4	148.5	186.8	21.1	180.6
30		2001	1 378.7	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	363.9		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	268.5	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	4 495.1		689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	4 294.2	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	11 333.0		1 415.8	1 207.6	1 378.8	1 558.8	1 389.0
40		2001	11 844.2	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	11 333.0		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	11 844.2	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	-56.7		-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-107.5	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	392.4		43.8	6.9	51.4	96.3	50.6
50		2001	320.1	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	16 163.8		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 050.1
52		2001	16 351.0	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 543.8	1 604.8	1 647.3					2002	Pétrole brut médium et lourd	1
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001		2
399.7	422.6	428.3					2002	Pétrole brut léger	3
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001		4
-	-	-					2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-					2001		6
-	-	-					2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-					2001		8
1 943.5	2 027.4	2 073.6					2002	Total pétrole brut	9
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2001		10
-	-	-					2002	Condensat	11
-	-	-					2001		12
3.2	2.2	3.0					2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001		14
1 946.7	2 029.6	2 076.6					2002	Total prélèvements net	15
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		16
-	-	-					2002	Importations	17
-	-	-					2001		18
1 946.7	2 029.6	2 076.6					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-					2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-					2001		22
-	-	-					2002	- Québec	23
-	-	-					2001		24
315.6	266.5	358.3					2002	- Ontario	25
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001		26
-	-	-					2002	- Manitoba	27
-	-	-					2001		28
150.0	147.8	206.4					2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001		30
44.2	45.3	44.5					2002	- Alberta	31
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001		32
-	-	-					2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-					2001		34
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-					2001		36
509.8	459.6	609.2					2002	Total livré aux raffineries	37
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2001		38
1 395.0	1 503.4	1 484.8					2002	Exportation aux États-Unis	39
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		40
-	-	-					2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-					2001		42
1 395.0	1 503.4	1 484.8					2002	Exportations totales	43
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		44
5.2	10.0	-67.5					2002	Variations nettes des stocks	45
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001		46
-	-	-					2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-					2001		48
36.7	56.8	50.1					2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001		50
1 946.7	2 029.6	2 076.6					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	8 627.5	1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	9 303.9	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	17 187.1	2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	18 787.5	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	16 305.0	2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	13 172.4	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	11 388.5	1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	12 190.7	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	53 508.1	6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	6 511.9
10		2001	53 454.5	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 910.6
11	Condensate	2002	302.0	39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	307.0	464.0	41.2	37.2	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	5 525.9	743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	6 075.9	8 950.8	834.9	772.2	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	59 336.0	7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
16		2001	59 837.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 782.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	59 336.0	7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
20		2001	59 837.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 782.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	5 499.9	773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	4 873.9	6 928.2	674.2	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 078.1	135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 035.6	1 582.5	111.3	113.2	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	14 595.8	2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	13 914.9	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 654.1	186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	1 863.6	2 605.3	252.3	229.3	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	22 827.9	3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	2 649.1
38		2001	21 688.0	32 035.5	3 022.8	2 786.6	2 383.0	2 062.3
39	Exports to the United States	2002	37 431.9	4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	38 898.3	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	182.7	269.9	89.5	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	37 431.9	4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
44		2001	39 081.0	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	228.0	-188.4	114.7	147.9	298.5	-375.7
46		2001	-94.8	511.7	172.0	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	291.8	41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	204.3	295.7	36.0	21.7	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 443.6	-99.3	-118.1	-231.5	-127.0	-143.8
50		2001	-1 041.1	-1 710.8	-291.8	-85.0	-134.5	-104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	59 336.0	7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
52		2001	59 837.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 782.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 057.2	1 101.1	1 109.2					2002	Pétrole brut lourd	1
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2001		2
2 068.5	2 158.5	2 147.6					2002	Pétrole brut léger et médium	3
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0					2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		6
1 444.9	1 511.9	1 542.9					2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
6 329.2	6 941.0	7 214.7					2002	Total pétrole brut	9
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2001		10
36.2	35.8	36.7					2002	Condensat	11
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2001		12
627.4	671.2	628.6					2002	Pentanes plus	13
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2001		14
6 992.8	7 648.0	7 880.0					2002	Total prélèvements net	15
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		16
-	-	-					2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
6 992.8	7 648.0	7 880.0					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		20
Utilisation :									
-	-	-					2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-					2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
620.2	577.0	716.5					2002	- Ontario	25
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2001		26
-	-	-					2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
171.2	168.2	171.0					2002	- Saskatchewan	29
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2001		30
1 660.9	1 981.4	2 021.0					2002	- Alberta	31
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2001		32
195.7	203.3	218.7					2002	- Colombie-Britannique	33
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2001		34
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2 648.0	2 929.9	3 127.2					2002	Total livré aux raffineries	37
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2001		38
4 820.3	4 449.5	4 925.0					2002	Exportation aux États-Unis	39
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2001		40
-	-	-					2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
4 820.3	4 449.5	4 925.0					2002	Exportations totales	43
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2001		44
-265.2	329.8	166.4					2002	Variations nettes des stocks	45
-647.3	-267.1	62.6	507.7	-228.6	-63.0	390.4	2001		46
41.7	38.8	33.3					2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.8	19.5	2001		48
-252.0	-100.0	-371.9					2002	Pertes et rectifications	49
124.9	-334.6	-126.7	-162.0	-24.6	-257.8	-225.3	2001		50
6 992.8	7 648.0	7 880.0					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 858.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 625.1	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 651.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	1 625.1	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	1 651.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	78.3	10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	69.6	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	354.4	46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	403.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	2 057.8	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	2 124.5	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	2 057.8	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	2 124.5	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 250.5	126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 681.5	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	594.9	114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	416.7	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	1 845.4	240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	2 098.2	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	103.2	13.5	12.8	12.4	11.2	16.6
40		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	103.2	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	47.2	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	-8.6	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	62.0	-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	33.2	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	2 057.8	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	2 124.5	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
208.9	206.0	200.9					2002	Pétrole brut léger et médium	3
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
208.9	206.0	200.9					2002	Total pétrole brut	9
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		10
10.3	8.3	9.1					2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4	40.7					2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0	259.7	250.7					2002	Total prélèvements net	15
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
261.0	259.7	250.7					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
153.2	153.8	132.2					2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4	78.2					2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
228.5	232.2	210.4					2002	Total livré aux raffineries	37
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001		38
13.5	12.9	10.5					2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
13.5	12.9	10.5					2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7	20.0	16.8					2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7	-5.4	13.2					2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
261.0	259.7	250.7					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	931.3	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	948.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	931.3	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	948.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	58.4	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	60.9	8.0	7.2	7.5	7.4	7.5
15	Total net Withdrawals	2002	989.7	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	1 009.5	1 524.1	129.3	121.1	128.5	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	989.7	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	1 009.5	1 524.1	129.3	121.1	128.5	128.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	975.3	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 011.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	975.3	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	1 011.1	1 526.8	117.5	134.2	138.2	129.2
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	14.0	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	-0.8	-1.8	12.0	-12.8	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.4	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-0.8	-0.9	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	989.7	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	1 009.5	1 524.1	129.3	121.1	128.5	128.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
112.9	116.0	116.2					2002	Pétrole brut léger et médium	3
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
112.9	116.0	116.2					2002	Total pétrole brut	9
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.1	7.0	6.9					2002	Pentanes plus	13
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001		14
120.0	123.0	123.1					2002	Total prélèvements net	15
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.0	123.0	123.1					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
120.6	122.2	110.1					2002	- Ontario	25
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	136.1	133.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
120.6	122.2	110.1					2002	Total livré aux raffineries	37
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	136.1	133.5	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-0.7	0.9	12.8					2002	Variations nettes des stocks	45
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.2					2002	Pertes et rectifications	49
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001		50
120.0	123.0	123.1					2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	33 545.3	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	37 087.5	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	33 545.3	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
20		2001	37 087.5	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	13 386.7	21 031.0	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	14 378.3	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 966.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	14 031.6	20 863.9	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	14 303.2	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	8 127.0	11 622.5	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	8 406.0	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	33 545.3	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
38		2001	37 087.5	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	11.9	-12.4	-	-	-	-
46		2001	8.6	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	-11.9	12.4	-	-	-	-
50		2001	-8.6	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	33 545.3	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
52		2001	37 087.5	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
4 296.5	4 057.4	4 636.9					2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		20
							Utilisation :		
1 597.0	1 762.2	1 835.3					2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001		22
1 816.1	1 705.4	1 943.0					2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001		24
883.4	589.8	1 058.8					2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	Total livré aux raffineries	37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	147 457.8	19 469.4	17 463.8	19 579.3	18 430.8	18 512.7
2		2001	147 992.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 572.8	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 495.6	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	145 885.0	19 291.7	17 259.2	19 339.1	18 190.7	18 295.0
6		2001	146 497.1	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	8 435.4	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	10 167.5	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	137 449.6	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
10		2001	136 329.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	3 597.5	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	3 345.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 773.0	424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	2 687.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	12 106.2	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	11 840.3	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	4 188.3	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	3 915.5	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	697.5	261.0	271.5	254.2	- 167.3	- 23.4
20		2001	280.1	386.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	114 087.1	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	114 260.9	15 254.2	13 887.6	14 692.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	137 449.6	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
24		2001	136 329.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	114 087.1	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	114 260.9	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	15 740.3	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	1 052.9
28		2001	15 185.4	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 940.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 616.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	131 767.8	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
34		2001	132 063.2	19 461.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 735.1	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 405.5	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	10 255.0	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	10 361.7	14 361.1	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2
47	- Manitoba	2002	867.9	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	972.5	1 434.4	241.1	249.4	193.7	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 145.9	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 050.7	1 645.5	255.2	284.4	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	14 019.7	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	13 661.8	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 390.2	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 318.6	3 639.5	492.0	469.2	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	51.2	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	61.4	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	32 465.0	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 351.9
62		2001	31 832.2	47 026.0	6 453.7	6 018.5	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	70 441.2	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	73 366.4	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	14 646.3	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	12 742.9	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	10 972.6	683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	10 131.9	13 379.2	121.0	263.7	304.1	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 235.8	- 18.9	- 36.7	- 35.8	- 13.0	- 16.6
70		2001	- 15.0	- 78.4	32.1	43.9	- 30.0	- 7.0
71	Pipeline Fuel	2002	3 789.9	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	3 585.1	5 252.5	554.1	533.9	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 311.4	186.9	- 40.3	- 76.6	- 213.0	- 177.0
74		2001	419.7	933.8	113.7	52.5	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	131 767.8	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
76		2001	132 063.2	19 461.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
17 680.3	18 279.3	18 042.2					2002	Production originale brute	1
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001		2
166.8	168.3	157.4					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001		4
17 513.5	18 111.0	17 884.8					2002	Production originale nette	5
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001		6
1 479.1	1 183.6	903.3					2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001		8
16 034.4	16 927.4	16 981.5					2002	Prélèvements nets	9
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001		10
449.7	457.2	442.3					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001		12
275.6	336.9	316.0					2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001		14
1 389.9	1 498.5	1 555.8					2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001		16
487.2	517.1	491.1					2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001		18
-94.0	51.1	144.4					2002	- Rectifications	19
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001		20
13 526.0	14 066.6	14 031.9					2002	Livraison de gaz marchand	21
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001		22
16 034.4	16 927.4	16 981.5					2002	Disposition total	23
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001		24
13 526.0	14 066.6	14 031.9					2002	Total du gaz marchand	25
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001		26
997.3	1 391.1	915.4					2002	Destockage par les distributeurs	27
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001		28
251.4	221.7	121.3					2002	Importations	29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001		30
-	-	-					2002	Autres arrivages	31
-	-	-					2001		32
14 774.7	15 679.4	15 068.6					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001		34
							Utilisation :		
-	-	-					2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-					2001		36
-	-	-					2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-					2001		38
-	-	-					2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-					2001		40
-	-	-					2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-					2001		42
309.0	296.5	300.8					2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001		44
559.5	445.8	393.4					2002	- Ontario	45
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001		46
41.3	23.8	28.1					2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001		48
42.8	33.7	37.5					2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001		50
1 283.7	1 226.4	1 370.7					2002	- Alberta	51
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001		52
133.5	129.1	121.6					2002	- Colombie-Britannique	53
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001		54
-	-	-					2002	- Yukon	55
-	-	-					2001		56
6.6	7.5	7.1					2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001		58
-	-	-					2002	- Nunavut	59
-	-	-					2001		60
2 376.4	2 162.8	2 259.2					2002	Total des ventes services de gaz	61
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2001		62
8 324.7	8 919.4	9 093.7					2002	Exportations	63
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001		64
1 610.9	1 736.0	1 706.4					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001		66
2 156.2	2 150.4	1 689.0					2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001		68
-27.2	-47.2	-40.4					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001		70
437.6	528.0	478.2					2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001		72
-103.9	230.0	-117.5					2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001		74
14 774.7	15 679.4	15 068.6					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	2 203.2	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 710.2	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	397.6	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	60.6	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 805.6	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 649.6	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 656.7	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 548.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	148.9	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
10		2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	148.9	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	148.9	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-	-	-
76		2001	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
290.4	295.0	235.6					2002	Production originale brute	1
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2001		2
16.0	27.9	7.8					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001		4
274.4	267.1	227.8					2002	Production originale nette	5
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001		6
247.2	242.2	211.6					2002	Moins gaz injecté et stocké	7
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001		8
27.2	24.9	16.2					2002	Prélèvements nets	9
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		10
27.2	24.9	16.2					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
27.2	24.9	16.2					2002	Disposition total	23
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	3 666.4	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	3 425.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	2.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	2.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	3 664.0	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	3 664.0	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	7.3	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	7.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	260.2	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	217.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	- 103.0	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-48.8	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	3 664.0	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	2 925.2	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	3 248.3	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	639.3	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	20.8	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-30.2	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-20.8	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-34.8	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-11.7	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	3 499.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	3 236.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
448.2	473.7	481.6					2002	Production originale brute	1
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001		2
0.3	0.3	0.3					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001		4
447.9	473.4	481.3					2002	Production originale nette	5
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
447.9	473.4	481.3					2002	Prélèvements nets	9
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		10
0.9	0.9	0.9					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
40.0	39.0	36.2					2002	- Pertes lors de traitement	15
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-18.7	-15.2	-13.4					2002	- Rectifications	19
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001		20
425.7	448.7	457.6					2002	Livraison de gaz marchand	21
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		22
447.9	473.4	481.3					2002	Disposition total	23
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		24
425.7	448.7	457.6					2002	Total du gaz marchand	25
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
425.7	448.7	457.6					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2001		62
351.0	394.1	354.1					2002	Exportations	63
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001		64
75.2	90.9	103.5					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
0.2	-3.9	-1.4					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-0.7	-32.4	1.4					2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001		74
425.7	448.7	457.6					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	245.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
29.7	27.5	32.5					2002	Production originale brute	1
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
29.7	27.5	32.5					2002	Production originale nette	5
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
29.7	27.5	32.5					2002	Prélèvements nets	9
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
29.7	27.5	32.5					2002	Livraison de gaz marchand	21
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		22
29.7	27.5	32.5					2002	Disposition total	23
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		24
29.7	27.5	32.5					2002	Total du gaz marchand	25
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
29.7	27.5	32.5					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
29.7	27.5	32.5					2002	- Ontario	45
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
29.7	27.5	32.5					2002	Total des ventes services de gaz	61
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
29.7	27.5	32.5					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	5 527.5	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	5 527.9	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	364.0	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	365.2	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	5 163.5	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	5 162.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	5 163.5	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
10		2001	5 162.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	631.8	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	637.8	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	446.5	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	449.5	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	57.9	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	58.4	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	67.3	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	67.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 180.9	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 230.0	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 140.9	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	4 179.3	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	5 163.5	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	5 162.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	4 140.9	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
26		2001	4 179.3	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	599.2	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	494.2	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	4 740.1	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
34		2001	4 673.5	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 897.6	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 599.4	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 145.9	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 050.7	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	3 043.5	530.9	441.7	533.5	446.2	395.9
62		2001	2 650.1	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	10.5	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	13.8	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	656.1	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	905.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	893.1	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	845.9	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	-0.8	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	0.6	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	49.5	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	47.7	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	88.2	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	209.8	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	4 740.1	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
76		2001	4 673.5	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
676.2	696.1	700.3					2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001		2
47.7	41.1	43.5					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001		4
628.5	655.0	656.8					2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001		6
-	-	-					2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-					2001		8
628.5	655.0	656.8					2002	Prélèvements nets	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001		10
83.2	89.1	85.2					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001		12
32.7	36.5	32.7					2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001		14
7.5	7.9	7.8					2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001		16
5.1	6.8	6.4					2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001		18
-3.9	1.0	6.7					2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001		20
503.9	513.7	518.0					2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001		22
628.5	655.0	656.8					2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001		24
503.9	513.7	518.0					2002	Total du gaz marchand	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001		26
8.2	0.2	1.9					2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7		14.1	27.3	93.8	2001		28
-	-	-					2002	Importations	29
-	-	-					2001		30
-	-	-					2002	Autres arrivages	31
-	-	-					2001		32
512.1	513.9	519.9					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001		34
Utilisation :									
-	-	-					2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-					2001		36
-	-	-					2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-					2001		38
-	-	-					2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-					2001		40
-	-	-					2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-					2001		42
-	-	-					2002	- Québec	43
-	-	-					2001		44
247.9	83.3	250.1					2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001		46
-	-	-					2002	- Manitoba	47
-	-	-					2001		48
42.8	33.7	37.5					2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001		50
-	-	-					2002	- Alberta	51
-	-	-					2001		52
-	-	-					2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-					2001		54
-	-	-					2002	- Yukon	55
-	-	-					2001		56
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-					2001		58
-	-	-					2002	- Nunavut	59
-	-	-					2001		60
290.7	117.0	287.6					2002	Total des ventes services de gaz	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001		62
1.7	2.5	1.0					2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001		64
3.9	-	3.5					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001		66
199.7	382.6	173.0					2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001		68
1.6	-1.4	-1.5					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001		70
6.4	6.0	5.6					2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001		72
8.1	7.2	50.7					2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001		74
512.1	513.9	519.9					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	113 425.5	15 263.3	13 545.7	15 145.7	14 056.0	14 075.1
2		2001	117 053.8	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	734.5	98.7	67.6	94.8	67.5	90.5
4		2001	967.7	126.6	122.4	126.9	117.6	123.1
5	Net new production	2002	112 691.0	15 164.6	13 458.1	15 050.9	13 966.5	13 984.6
6		2001	116 086.1	15 625.4	14 103.6	14 906.3	14 141.6	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	6 774.7	553.7	502.6	533.0	1 047.6	1 276.4
8		2001	8 618.7	539.6	481.6	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	105 916.3	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
10		2001	107 467.4	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	2 219.7	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	2 040.3	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 326.5	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	2 238.3	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	10 163.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 276.0	1 205.0
16		2001	9 725.3	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	3 479.6	435.5	432.1	469.2	516.1	404.7
18		2001	3 240.7	411.4	363.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	1 156.7	455.3	368.9	129.7	-51.7	36.2
20		2001	655.9	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	66 570.0	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.6
22		2001	89 366.9	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	105 916.3	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
24		2001	107 467.4	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	86 570.0	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.6
26		2001	89 366.9	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	13 864.5	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	885.0
28		2001	13 208.3	3 829.7	2 986.0	1 617.6	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	100 434.5	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
34		2001	102 575.2	149 277.1	16 186.1	14 226.0	12 174.7	11 947.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	3 735.1	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 405.5	5 222.1	675.2	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 565.3	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 591.8	6 943.7	1 979.3	1 527.4	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	867.9	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	972.5	1 434.4	241.1	249.4	193.7	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	10 657.2	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	11 557.4	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	357.5	71.5	55.6	67.6	60.5	38.6
54		2001	294.0	519.2	51.3	66.2	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	21 183.0	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 921.0
62		2001	21 821.2	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	59 669.4	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	62 445.6	9 154.9	9 361.0	7 611.1	7 623.6	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	10 342.9	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.6	1 349.3
66		2001	8 782.1	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 047.8	969.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	6 145.7	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	6 672.2	8 552.4	99.7	262.3	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 202.8	-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	-15.0
70		2001	-62.9	-115.1	31.0	36.1	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	3 394.4	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	2 972.6	4 431.4	456.7	344.7	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-96.1	20.3	15.1	-55.1	-196.9	-129.8
74		2001	-55.6	216.4	-2.5	130.0	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	100 434.5	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
76		2001	102 575.2	149 277.1	16 186.1	14 226.0	12 174.7	11 947.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
13 410.1	13 907.2	14 022.4					2002	Production originale brute	1
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001		2
92.3	90.3	92.8					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001		4
13 317.8	13 816.9	13 929.6					2002	Production originale nette	5
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001		6
1 231.9	937.4	691.7					2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001		8
12 085.9	12 879.5	13 237.9					2002	Prélèvements nets	9
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001		10
265.3	266.5	270.4					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001		12
242.9	300.4	283.3					2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001		14
1 141.2	1 277.0	1 340.0					2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001		16
402.7	421.6	395.7					2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001		18
-47.2	94.6	170.9					2002	- Rectifications	19
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001		20
10 081.0	10 519.4	10 777.6					2002	Livraison de gaz marchand	21
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001		22
12 085.9	12 879.5	13 237.9					2002	Disposition total	23
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001		24
10 081.0	10 519.4	10 777.6					2002	Total du gaz marchand	25
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001		26
837.8	1 236.5	811.8					2002	Destockage par les distributeurs	27
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001		28
-	-	-					2002	Importations	29
-	-	-					2001		30
-	-	-					2002	Autres arrivages	31
-	-	-					2001		32
10 918.8	11 755.9	11 589.4					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001		34
Utilisation :									
-	-	-					2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-					2001		36
-	-	-					2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-					2001		38
-	-	-					2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-					2001		40
-	-	-					2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-					2001		42
309.0	296.5	300.8					2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001		44
18.3	158.3	8.6					2002	- Ontario	45
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001		46
41.3	23.8	28.1					2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001		48
-	-	-					2002	- Saskatchewan	49
-	-	-					2001		50
915.3	858.8	949.9					2002	- Alberta	51
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001		52
21.9	8.6	13.0					2002	- Colombie-Britannique	53
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001		54
-	-	-					2002	- Yukon	55
-	-	-					2001		56
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-					2001		58
-	-	-					2002	- Nunavut	59
-	-	-					2001		60
1 305.8	1 346.0	1 300.4					2002	Total des ventes services de gaz	61
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001		62
7 004.5	7 625.7	7 787.7					2002	Exportations	63
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001		64
1 236.5	1 320.9	1 276.5					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001		66
1 005.9	727.7	837.4					2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001		68
-31.2	-36.1	-38.2					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001		70
406.8	493.4	446.1					2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001		72
-9.5	278.3	-20.5					2002	Pertes dans les pipelines	73
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001		74
10 918.8	11 755.9	11 589.4					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	21 267.5	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	18 776.9	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	70.7	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	97.4	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	21 196.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	18 679.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	21 192.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
10		2001	18 679.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	589.8	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	558.3	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 449.6	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 620.2	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	547.6	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	503.9	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 175.3	- 119.0	-48.0	169.7	-76.7	-28.0
20		2001	- 297.0	- 19.3	4.7	-19.1	- 137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	18 781.1	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	16 294.1	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	21 192.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	18 679.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	18 781.1	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
26		2001	16 294.1	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	1 276.6	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 482.9	2 118.4	284.0	287.5	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	20 057.7	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
34		2001	17 777.0	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	853.5	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	883.1	1 398.1	123.2	129.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	3 362.5	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	2 104.4	3 808.2	162.5	132.2	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 233.4	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 135.0	1 748.8	329.4	296.5	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	5 449.4	923.0	854.1	947.5	701.3	613.1
62		2001	4 122.5	6 151.1	557.9	522.7	507.4	430.5
63	Exports	2002	7 836.1	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	7 658.7	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	3 008.0	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	3 034.4	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 686.9	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 051.3	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	-2.0	1.4	-3.9	0.6	5.6	-2.8
70		2001	68.1	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	346.0	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	564.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 266.7	143.6	-56.3	-22.6	-13.5	-43.9
74		2001	277.2	94.4	- 107.8	-74.3	201.9	-16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	20 057.7	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
76		2001	17 777.0	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
2 696.3	2 741.7	2 444.7					2002	Production originale brute	1
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001		2
10.0	8.4	12.4					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001		4
2 686.3	2 733.3	2 432.3					2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		6
-	4.0	-					2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-				-	2001		8
2 686.3	2 729.3	2 432.3					2002	Prélèvements nets	9
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		10
73.1	75.8	69.6					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001		12
-	-	-					2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-				-	2001		14
182.3	154.6	154.5					2002	- Pertes lors de traitement	15
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001		16
69.5	78.0	77.9					2002	- Utilisation dans les usines	17
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001		18
-24.2	-29.3	-19.8					2002	- Rectifications	19
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001		20
2 385.6	2 450.2	2 150.1					2002	Livraison de gaz marchand	21
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		22
2 686.3	2 729.3	2 432.3					2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
2 385.6	2 450.2	2 150.1					2002	Total du gaz marchand	25
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		26
151.3	154.4	101.7					2002	Destockage par les distributeurs	27
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001		28
-	-	-					2002	Importations	29
-	-	-				-	2001		30
-	-	-					2002	Autres arrivages	31
-	-	-				-	2001		32
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 129.8	2 457.8	2 422.3					2001		34
Utilisation :									
-	-	-					2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-				-	2001		36
-	-	-					2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-				-	2001		38
-	-	-					2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-				-	2001		40
-	-	-					2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-				-	2001		42
-	-	-					2002	- Québec	43
-	-	-				-	2001		44
138.5	56.5	-					2002	- Ontario	45
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001		46
-	-	-					2002	- Manitoba	47
-	-	-				-	2001		48
-	-	-					2002	- Saskatchewan	49
-	-	-				-	2001		50
368.4	367.6	420.8					2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1	20.9	19.6					2002	- Colombie-Britannique	53
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001		54
-	-	-					2002	- Yukon	55
-	-	-				-	2001		56
-	-	-					2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-				-	2001		58
-	-	-					2002	- Nunavut	59
-	-	-				-	2001		60
525.0	445.0	440.4					2002	Total des ventes services de gaz	61
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001		62
967.5	897.1	950.9					2002	Exportations	63
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001		64
295.3	324.2	322.9					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001		66
824.3	938.6	659.5					2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2	-5.8	0.7					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001		70
24.4	28.6	26.5					2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001		72
-101.8	-23.1	-149.1					2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001		74
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 129.8	2 457.8	2 422.3					2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	262.7	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.6	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	262.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	262.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	43.9	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	54.1	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	13.5	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	14.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	262.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	204.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
31.6	32.6	29.5					2002	Production originale brute
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001	
0.1	-	0.1	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
31.5	32.6	29.4					2002	Production originale nette
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
31.5	32.6	29.4					2002	Prélèvements nets
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
5.4	5.4	4.7					2002	- Pertes lors de traitement
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	
1.1	1.6	2.7					2002	- Utilisation dans les usines
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0					2002	Livraison de gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
31.5	32.6	29.4					2002	Disposition total
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
25.0	25.6	22.0					2002	Total du gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0					2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0					2002	Total des ventes services de gaz
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	859.9	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	937.6	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	3.0	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	2.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	856.9	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	935.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	856.9	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	935.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	130.8	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	165.1	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	80.3	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	78.9	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	645.8	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	691.2	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	856.9	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	935.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	Total marketable gas	2002	645.8	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
26		2001	691.2	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	645.8	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
34		2001	691.2	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	594.6	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	629.8	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	51.2	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	61.4	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	645.8	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
62		2001	691.2	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	645.8	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
76		2001	691.2	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
97.8	105.5	95.6					2002	Production originale brute	1
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001		2
0.4	0.3	0.5					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001		4
97.4	105.2	95.1					2002	Production originale nette	5
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
97.4	105.2	95.1					2002	Prélèvements nets	9
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
13.5	14.6	12.6					2002	- Pertes lors de traitement	15
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001		16
8.8	9.1	8.4					2002	- Utilisation dans les usines	17
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
75.1	81.5	74.1					2002	Livraison de gaz marchand	21
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		22
97.4	105.2	95.1					2002	Disposition total	23
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		24
75.1	81.5	74.1					2002	Total du gaz marchand	25
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
75.1	81.5	74.1					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
68.5	74.0	67.0					2002	- Colombie-Britannique	53
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
6.6	7.5	7.1					2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
75.1	81.5	74.1					2002	Total des ventes services de gaz	61
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
75.1	81.5	74.1					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 940.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 616.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	1 940.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
34		2001	2 616.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 693.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	2 054.4	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	1 693.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
62		2001	2 054.4	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	246.9	-	-	-	-	-
68		2001	562.5	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	1 940.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
76		2001	2 616.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
							2002	Production originale brute
							2001	
							- 2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							- 2001	
							- 2002	Production originale nette
							- 2001	
							- 2002	Moins gaz injecté et stocké
							- 2001	
							- 2002	Prélèvements nets
							- 2001	
							- 2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
							- 2001	
							- 2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							- 2001	
							- 2002	- Pertes lors de traitement
							- 2001	
							- 2002	- Utilisation dans les usines
							- 2001	
							- 2002	- Rectifications
							- 2001	
							- 2002	Livraison de gaz marchand
							- 2001	
							- 2002	Disposition total
							- 2001	
							- 2002	Total du gaz marchand
							- 2001	
							- 2002	Destockage par les distributeurs
							- 2001	
251.4	221.7	121.3					- 2002	Importations
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	- 2001	
							- 2002	Autres arrivages
							- 2001	
251.4	221.7	121.3					- 2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	- 2001	
								Utilisation :
							- 2002	Ventes des services - T.-N.-L.
							- 2001	
							- 2002	- Île-Du-Prince-Édouard
							- 2001	
							- 2002	- Nouvelle-Écosse
							- 2001	
							- 2002	- Nouveau-Brunswick
							- 2001	
							- 2002	- Québec
							- 2001	
125.1	120.2	102.2					- 2002	- Ontario
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	- 2001	
							- 2002	- Manitoba
							- 2001	
							- 2002	- Saskatchewan
							- 2001	
							- 2002	- Alberta
							- 2001	
							- 2002	- Colombie-Britannique
							- 2001	
							- 2002	- Yukon
							- 2001	
							- 2002	- Territoires du Nord-Ouest
							- 2001	
							- 2002	- Nunavut
							- 2001	
125.1	120.2	102.2					- 2002	Total des ventes services de gaz
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	- 2001	
							- 2002	Exportations
							- 2001	
							- 2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
							- 2001	
126.3	101.5	19.1					- 2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
157.3	193.2	101.7	159.3				- 2001	
							- 2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							- 2001	
							- 2002	Gaz consommé dans les réseaux
							- 2001	
							- 2002	Pertes dans les pipelines
							- 2001	
251.4	221.7	121.3					- 2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	- 2001	

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gas use - Reprocessing			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2002	2 567.9		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	2 223.5	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	3.1		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	2.2	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	363.0		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	245.4	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
Propane			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2002	159.0		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	131.2	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	25.5		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	27.3	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	5 494.6		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	6 183.8	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	250.1		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	307.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	5 929.2		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	6 649.4	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	102.6		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	87.4	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	14.1		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	12.7	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	3 167.1		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	3 678.5	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	198.5		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	228.8	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	3 482.3		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	4 007.4	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	17.3		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	21.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	8 837.9		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	7 901.7	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	752.0		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	603.0	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	9 607.2		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	8 526.2	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	4 450 001		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	4 627 884	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	575 676		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	601 565	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	5 025 677		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	5 229 449	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
333.3	146.6	383.3					2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001		02
0.5	0.2	1.1					2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001		04
37.3	12.7	33.3					2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
27.1	24.3	22.0					2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001		08
-	-	-					2002	Manitoba	09
-	-	-				-	2001		10
3.0	3.6	3.0					2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001		12
675.0	659.9	620.9					2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001		14
27.8	47.6	20.5					2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001		18
732.9	735.4	666.4					2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001		18
							Butane		
12.9	14.7	14.2					2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001		20
-	-	-					2002	Manitoba	21
-	-	-				-	2001		22
1.8	2.0	2.0					2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001		24
378.0	388.0	339.8					2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001		26
24.5	22.7	18.6					2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001		28
417.2	427.4	374.6					2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-					2002	Manitoba	31
-	-	-				-	2001		32
2.9	2.0	3.0					2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001		34
1 019.4	1 124.1	1 092.8					2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001		36
100.1	113.4	32.8					2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001		38
1 122.4	1 239.5	1 128.6					2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-					2002	Manitoba	41
-	-	-				-	2001		42
-	-	-					2002	Saskatchewan	43
-	-	-				-	2001		44
452 175	543 791	586 760					2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001		46
65 467	73 922	66 665					2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001		48
517 642	617 713	653 425					2002	Canada	49
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

What class of business are you in?

NAICS Canada 1997... an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

Monitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades. Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, **for the first time**, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

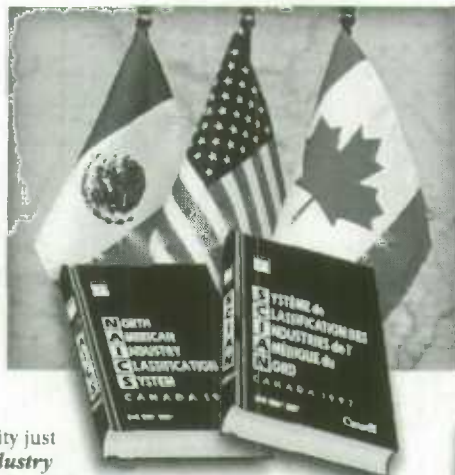
NAICS Canada 1997 is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

NAICS Canada 1997...

- ▶ allows every business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
 - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
 - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to **your** success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: order@statcan.ca.



À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

SCIAN Canada 1997... un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

Il est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

SCIAN Canada 1997...

- ▶ permet à chaque entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
 - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
 - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : order@statcan.ca.



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369

Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

()

Province

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veillez débitier mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Número au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada



1010367963

DATE DUE

e-data e-powered easy

Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

Use CANSIM II data to:

- ▶ make decisions on investments
- ▶ forecast economic conditions
- ▶ plan programs or services
- ▶ and more

New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

▶ Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

▶ A new user-friendly format

CANSIM II offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

▶ More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in **CANSIM**.

Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail infostats@statcan.ca, or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at www.statcan.ca

Données Pouvoir Facilité

Voici CANSIM II,

voire ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

Utilisez les données de CANSIM II pour :

- ▶ prendre des décisions quant aux placements
- ▶ prévoir les conditions économiques
- ▶ planifier des programmes
- ▶ et plus

Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

CANSIM II demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

▶ L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffreurs ou bases de données.

▶ Un nouveau format convivial

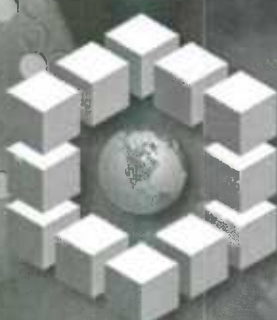
CANSIM II présente des métadonnées améliorées qui vous aident à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

▶ Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à infostats@statcan.ca, ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à www.statcan.ca



Discover

WHO HOLDS THE BALANCE OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- ▶ who owns and controls which companies
- ▶ to which industry they belong
- ▶ province of residence of head office
- ▶ country of control
- ▶ and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

USE *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TO:

- ▶ Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- ▶ Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- ▶ Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- ▶ Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TODAY!

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

E-MAIL order@statcan.ca

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at statcan.ca

Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE DES POUVOIRS AU CANADA

LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

Liens de parenté entre sociétés (LPS) est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- ▶ qui possède et contrôle quelles entreprises
- ▶ à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- ▶ la province de leur siège social
- ▶ le pays de contrôle
- ▶ et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

UTILISEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* POUR :

- ▶ Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- ▶ Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- ▶ Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- ▶ Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* AUJOURD'HUI!

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RIA)

Visitez notre site Web à statcan.ca

