

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

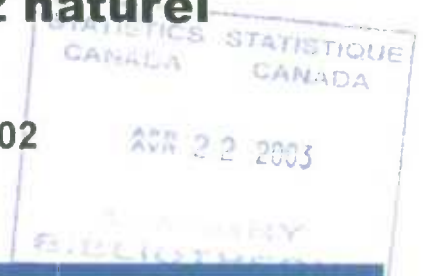


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

July 2002

Juillet 2002



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

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 inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 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) 951-99497 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

July 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

Juillet 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

April 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 7

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

Avril 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 7

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 suivant 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.

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
QUARTERLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
Internet – English	57-601-XIE	Internet – anglais
Internet – French	57-601-XIF	Internet – français
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	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

July 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 2002 increased 9.6% amounting to 11.8 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in July 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres, a decrease of 13.6% over July 2001.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.8 million cubic metres (55.7%) were sent to Canadian refineries and 6.7 billion cubic metres (42.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 2.5% to 18.1 billion cubic metres from 18.6 billion cubic metres in July 2001. Marketable gas production for July amounted to 14.1 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for July 2002 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.9 billion cubic metres exported; 3.9 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Juillet 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour juillet 2002 a augmenté de 9,6% pour atteindre 11,8 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en juillet 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une baisse de 13,6% par rapport à juillet 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 2002 se répartit de la manière suivante: 8,8 millions de mètres cubes (55,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,7 millions de mètres cubes (42,6%) 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 2,5% pour atteindre 18,1 milliards de mètres cubes contre 18,6 milliards de mètres cubes en juillet 2001. En juillet 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,4%.

Au cours du mois de juillet 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 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 Jul. Jan. à Juil.	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	18 584.8		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	19 191.8	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.8	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	30 248.0		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.3
4		2001	27 079.7	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	13 890.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	11 355.7	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	9 845.6		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	10 667.5	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	72 568.4		10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6	10 461.2
10		2001	68 294.7	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	686.8		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	624.7	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	5 280.2		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	5 797.4	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	78 535.4		11 165.1	10 541.1	11 436.9	11 435.6	11 294.8
16		2001	74 716.8	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	28 908.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	32 708.9	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	107 443.8		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.2
20		2001	107 425.7	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	13 240.7		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	14 203.0	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	13 150.1		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	12 616.1	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	15 298.8		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	16 589.4	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	1 904.3		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	2 032.0	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	14 012.5		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	13 530.8	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	1 952.1		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	1 989.7	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	59 558.3		9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5	8 400.4
38		2001	60 961.0	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	48 352.5		6 640.3	6 347.0	8 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	46 753.2	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 647.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	48 352.5		6 640.3	6 347.0	8 841.6	7 180.8	7 349.9
44		2001	46 931.6	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	-0.5		-188.6	227.9	184.0	288.1	-477.2
46		2001	64.8	672.3	205.8	-149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	258.5		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	168.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-725.0		-54.7	-112.8	-175.3	-20.0	-97.0
50		2001	-699.7	-1 147.0	-255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	107 443.8		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.2
52		2001	107 425.7	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 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 :		
2 600.0	2 705.9						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						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						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						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
10 130.0	10 934.2						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						2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001		12
679.5	725.8						2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001		14
10 904.4	11 757.5						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						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
15 200.9	15 814.9						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						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	2 061.5						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	2 086.0						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						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						2002	- Alberta	31
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001		32
271.0	281.7						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						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						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
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-						2001		42
7 262.0	6 730.9						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						2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001		46
41.7	38.8						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 202.0	-63.2						2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	-19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001		50
15 200.9	15 814.9						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 Jul. Jan. à Juil.	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	9 458.9	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	4 718.2	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	9 458.9	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	4 718.2	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	9 458.9	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	4 718.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	9 458.9	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	4 718.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	1 489.3	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 259.4	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	939.3	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	192.1	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	1 840.8	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	1 526.2	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	4 269.4	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	2 977.7	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	5 171.9	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 699.4	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	5 171.9	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	1 699.4	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	17.6	34.5	-11.5	124.8	7.5	-105.3
46		2001	41.1	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	9 458.9	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	4 718.2	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						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						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						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						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						2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001		22
-	233.9						2002	- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001		24
227.2	599.1						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						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						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						2002	Exportations totales	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		44
-4.4	-28.0						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						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 Jul. Jan. à Juil.	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	352.3	50.5	48.0	55.4	50.4	48.2
12		2001	292.1	38.0	37.4	38.7	40.2	48.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	352.3	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
16		2001	292.1	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	352.3	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
20		2001	292.1	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	-	45.7	-	-	-	-
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	-	45.7	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	393.8	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	178.5	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	393.8	-	41.2	51.6	51.7	98.0
44		2001	178.5	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	-92.1	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	113.6	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	352.3	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
52		2001	292.1	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		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
48.4	53.4	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
100.1	51.2	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
100.1	51.2	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-51.7	2.2	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	61
43.4	47.5	-	-	-	-	-	2001		62

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	133.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	140.2	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	133.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	140.2	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	133.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	133.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	140.2	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	133.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	140.2	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	133.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	140.2	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	133.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	140.2	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							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							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							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							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							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							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							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 Jul. Jan. à Juil.	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	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	366.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	366.1	642.9	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	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	366.1	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	366.1	642.9	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	109.3		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	9.3	126.3	-	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	109.3		24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	9.3	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	339.0		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	216.0	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	339.0		6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	216.0	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	-17.8		34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.8
46		2001	157.8	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-55.7		-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-17.0	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	374.8		55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	366.1	642.9	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						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						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						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						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						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						2002	Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4	68.2						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						2002	Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1	-36.0						2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-8.5	-14.3						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						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 Jul. Jan. à Juil.	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	11 066.5	1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	11 086.4	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	3 001.7	465.6	415.9	457.5	420.1	420.3
4		2001	3 113.6	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	14 068.2	2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 047.8
10		2001	14 200.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	17.7	3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	21.0	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	14 085.9	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
16		2001	14 221.0	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	14 085.9	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
20		2001	14 221.0	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	2 569.3	437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	2 252.2	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	997.2	182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 133.4	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	319.4	69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	235.1	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	3 885.9	689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	3 620.7	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	9 848.2	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	10 477.2	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	9 848.2	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	10 477.2	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	10.8	-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-140.4	-209.6	8.5	-109.5	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	341.0	43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	263.5	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	14 085.9	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
52		2001	14 221.0	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 :		
1 542.8	1 604.8						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						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
1 942.5	2 027.4						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						2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001		14
1 945.7	2 029.6						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
1 945.7	2 029.6						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						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						2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001		30
44.2	45.3						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						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						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						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						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
35.7	56.6						2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001		50
1 945.7	2 029.6						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 Jul. Jan. à Juil.	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	7 518.3		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	8 105.4	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	15 039.5		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	16 480.5	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	13 890.0		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	11 355.7	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	9 845.6		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	10 667.5	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	46 293.4		6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	6 511.9
10		2001	46 609.1	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	265.3		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	271.2	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	4 897.3		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	5 370.4	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.8	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	51 456.0		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
16		2001	52 250.7	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	51 456.0		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
20		2001	52 250.7	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	4 783.4		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	4 435.8	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	907.1		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	898.6	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	12 574.8		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	11 861.9	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 435.4		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	1 599.4	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	19 700.7		3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	2 649.1
38		2001	18 795.7	32 035.5	3 022.8	2 766.6	2 927.5	2 383.0	2 062.3
39	Exports to the United States	2002	32 506.9		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	34 180.4	57 962.5	4 883.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	32 506.9		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
44		2001	34 358.8	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	61.6		-188.4	114.7	147.9	298.5	-375.7
46		2001	-157.4	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	258.5		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	168.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 071.7		-99.3	-118.1	-231.5	-127.0	-143.8
50		2001	-914.4	-1 710.8	-291.8	-85.0	-89.3	-134.5	-104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	51 456.0		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
52		2001	52 250.7	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	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						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						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	2 189.5						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		8
1 444.9	1 511.9						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						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						2002	Condensat	11
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2001		12
627.4	871.2						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						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						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						2002	- Ontario	25
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2001		28
-	-						2002	- Manitoba	27
-	-						2001		28
171.2	168.2						2002	- Saskatchewan	29
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	138.8	180.3	2001		30
1 660.9	1 981.4						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						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						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						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
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-						2001		42
4 820.3	4 449.5						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						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						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 252.0	- 100.0						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						2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	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 Jul. Jan. à Juil.	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	1 424.2		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 428.9	2 495.6	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	1 424.2		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	1 428.9	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	69.2		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	61.4	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	313.7		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	353.0	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	1 807.1		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	1 843.3	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	1 807.1		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	1 843.3	3 188.4	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	1 118.3		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 433.8	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	516.7		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	390.3	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	1 635.0		240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	1 824.1	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	92.7		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	92.7		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	30.6		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	6.4	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	48.8		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	11.1	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	1 807.1		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	1 843.3	3 188.4	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0	259.7	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7	20.0	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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 Jul. Jan. à Juil.	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	815.1	1 432.1	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	832.2	1 432.1	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	815.1	1 432.1	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	832.2	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	51.5	92.0	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	53.0	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	866.6	1 524.1	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	885.2	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	866.6	1 524.1	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	885.2	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	122.2	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	743.0	1 526.8	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	884.4	1 526.8	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	865.2	1 526.8	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	884.4	1 526.8	117.5	134.2	117.4	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	1.2	-1.8	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	1.9	-1.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.2	-0.9	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.1	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	866.6	1 524.1	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	885.2	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	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									
								Approvisionnement :	
								Production intérieure :	
							2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
112.9	116.0						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						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						2002	Pentanes plus	13
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001		14
120.0	123.0						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						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
	122.2						2002	- Québec	23
							2001		24
120.6							2002	- Ontario	25
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	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		38
120.6	122.2						2002	Total livré aux raffineries	37
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	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						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						2002	Pertes et rectifications	49
0.1	-0.1	0.3		-0.2		0.1	2001		50
120.0	123.0						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 Jul. Jan. à Juil.	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	28 908.4	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0
18		2001	32 708.9	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8
19	TOTAL SUPPLY	2002	28 908.4	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0
20		2001	32 708.9	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	11 751.4	21 031.0	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 148.9
22		2001	12 943.6	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3
23	- Quebec	2002	12 068.6	20 863.9	1 784.1	1 665.2	1 636.5	1 693.4
24		2001	12 424.0	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5
25	- Ontario	2002	5 068.4	11 622.5	896.6	555.0	678.1	782.7
26		2001	7 341.3	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0
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	28 908.4	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0
38		2001	32 708.9	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8
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	41.8	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	-11.9	12.4	-	-	-
50		2001	-41.8	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	28 908.4	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0
52		2001	32 708.9	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8

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		6
							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						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						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						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						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						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						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
-	-						2002	Variations nettes des stocks	45
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2001		46
-	-						2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-						2002	Pertes et rectifications	49
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001		50
4 296.5	4 057.4						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 Jul. Jan. à Juil.	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	129 415.6	19 469.4	17 463.8	19 579.3	18 430.8	18 512.7
2		2001	129 394.3	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 415.4	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 315.7	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	128 000.2	19 291.7	17 259.2	19 339.1	18 190.7	18 295.0
6		2001	128 078.6	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	7 532.1	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	8 771.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	120 468.1	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
10		2001	119 306.9	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	3 155.2	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	2 896.8	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 566.0	424.4	304.9	372.3	349.6	428.3
14		2001	2 384.0	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	10 436.4	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 419.9
16		2001	10 247.1	1 585.2	1 288.8	1 574.2	1 352.8	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	3 897.2	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	3 435.3	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	558.1	261.0	271.5	254.2	- 167.3	- 23.4
20		2001	324.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	100 055.2	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	100 019.5	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	120 468.1	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
24		2001	119 306.9	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	100 055.2	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	100 019.5	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	14 824.9	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	1 052.9
28		2001	14 118.8	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 819.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 397.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	116 699.2	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
34		2001	116 535.7	19 610.3	19 689.0	17 662.0	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	3 434.3	882.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 134.0	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	9 861.6	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	9 923.3	14 361.1	2 596.3	2 218.0	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	839.8	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	936.4	1 434.4	241.1	249.4	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 108.4	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 017.6	1 645.5	255.2	284.4	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	12 613.7	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 514.6
52		2001	12 399.4	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 268.8	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 183.2	3 639.5	492.0	469.2	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	44.1	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	54.0	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	30 170.5	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 318.5
62		2001	29 647.9	47 026.0	6 453.7	6 018.5	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	61 347.5	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	63 851.3	108 239.5	10 684.7	9 074.1	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	12 939.9	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	11 010.0	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	9 283.6	683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	8 484.2	13 379.2	121.0	263.7	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 195.4	- 18.9	- 36.7	- 35.8	- 13.0	- 16.6
70		2001	- 6.5	- 78.4	32.1	43.9	- 30.0	- 7.0
71	Pipeline Fuel	2002	3 311.7	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	3 107.9	5 252.5	554.1	533.9	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 158.8	186.9	- 40.3	- 76.6	- 213.0	- 143.6
74		2001	440.9	933.8	113.7	52.5	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	116 699.2	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
76		2001	116 535.7	19 610.3	19 689.0	17 662.0	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						2002	Production originale brute
17 896.8	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001	
166.8	168.3						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	
17 513.5	18 111.0						2002	Production originale nette
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	
1 479.1	1 183.6						2002	Moins gaz injecté et stocké
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	
16 034.4	16 927.4						2002	Prélèvements nets
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	
449.7	457.2						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	
310.6	375.9						2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	
1 349.9	1 459.5						2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	
487.2	517.1						2002	- Utilisation dans les usines (2)
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	
-89.0	51.1						2002	- Rectifications
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	194.5	2001	
13 526.0	14 068.6						2002	Livraison de gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	
16 034.4	16 927.4						2002	Disposition total
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	
13 526.0	14 066.6						2002	Total du gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	
997.3	1 391.1						2002	Destockage par les distributeurs
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	
251.4	221.7						2002	Importations
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	
-	-						2002	Autres arrivages
-	-						2001	
14 774.7	15 679.4						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	
							2002	Utilisation :
							2001	Ventes des services - T.-N.-L.
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard
							2001	
							2002	- Nouvelle-Écosse
							2001	
							2002	- Nouveau-Brunswick
							2001	
309.0	296.5						2002	- Québec
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	
559.5	445.8						2002	- Ontario
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 136.6	1 836.1	2001	
41.3	23.8						2002	- Manitoba
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	
42.8	33.7						2002	- Saskatchewan
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	
1 281.8	1 226.4						2002	- Alberta
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	
133.5	129.1						2002	- Colombie-Britannique
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	
-	-						2002	- Yukon
-	-						2001	
6.6	7.5						2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	
-	-						2002	- Nunavut
-	-						2001	
2 374.5	2 162.8						2002	Total des ventes services de gaz
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2001	
8 324.7	8 919.4						2002	Exportations
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	
1 610.9	1 736.0						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001	
2 156.2	2 150.4						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001	
-27.2	-47.2						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	
437.6	528.0						2002	Gaz consommé dans les réseaux
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	
- 102.0	230.0						2002	Pertes dans les pipelines
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	
14 774.7	15 679.4						2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	

(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 Jul. Jan. à Juil.	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	1 967.6	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 517.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	389.8	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	52.4	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 577.8	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 464.9	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 445.1	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 376.2	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	132.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
10		2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	132.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	88.7	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	132.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	86.7	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						2002	Production originale brute	1
191.8	219.6						2001		2
18.0	27.9		198.6	228.3	225.7	233.5	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						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						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						2002	Prélèvements nets	9
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		10
27.2	24.9						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						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 amivages	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 Jul. Jan. à Juil.	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	3 184.8	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	2 933.8	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	2.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	2.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	3 182.7	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	3 182.7	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	6.4	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	6.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	109.0	-	-	-	-	35.0
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	110.0	25.5	27.2	30.4	26.9	-
16		2001	173.5	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	-84.6	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-37.1	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 041.9	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	2 778.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	3 182.7	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	3 041.9	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	2 778.6	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	3 041.9	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	2 778.6	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	2 571.1	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	2 785.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	535.8	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	15.7	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-28.8	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-17.5	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-36.2	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-5.4	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	3 041.9	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	2 778.6	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						2002	Production originale brute
429.3	447.2					517.8	2001	
0.3	0.3						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	
447.9	473.4						2002	Production originale nette
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
447.9	473.4						2002	Prélèvements nets
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
0.9	0.9						2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	
35.0	39.0	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-13.7	-15.2	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	
425.7	448.7						2002	Livraison de gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
447.9	473.4						2002	Disposition total
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
425.7	448.7						2002	Total du gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
425.7	448.7						2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	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	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
351.0	394.1						2002	Total des ventes services de gaz
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	
75.2	90.9						2002	Exportations
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
0.2	-3.9						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-0.7	-32.4						2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	
425.7	448.7						2002	Pertes dans les pipelines
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
							2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2001	

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	199.7	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	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	199.7	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	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	199.7	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	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	199.7	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	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	199.7	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	212.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

TABEAU 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								
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz injecté et stocké
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand
29.7	27.5						2001	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total
29.7	27.5						2001	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	-	Importations
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	-	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	-	- Québec
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	-	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	-	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nunavut
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	-	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	-	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	-	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	-	Pertes dans les pipelines
29.7	27.5							
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001	

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	4 827.2	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	4 826.9	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	320.5	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	321.2	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	4 506.7	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	4 506.7	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
10		2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	546.6	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	551.7	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	413.8	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	418.5	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	50.1	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	50.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	60.9	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	61.2	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 187.6	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 230.2	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 622.9	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	3 656.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	4 506.7	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	3 622.9	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
26		2001	3 656.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	597.3	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	477.5	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	4 220.2	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
34		2001	4 133.5	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfid 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	1 647.5	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 437.5	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 108.4	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 017.6	255.2	264.4	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	2 755.9	530.9	441.7	533.5	446.2	395.9
62		2001	2 455.1	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	9.5	1.6	0.6	1.0	0.6	1.3
64		2001	12.3	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	652.6	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	795.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	720.1	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	632.3	21.3	-	20.9	66.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.7	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-0.8	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	43.9	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	42.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	37.5	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	196.4	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	4 220.2	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
76		2001	4 133.5	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					2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	2001		2
47.7	41.1					2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	2001		4
628.5	655.0					2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		6
-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	2001		8
628.5	655.0					2002	Prélèvements nets	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		10
83.2	89.1					2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.8	2001		12
32.7	36.5					2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	2001		14
7.5	7.9					2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	2001		16
5.1	6.8					2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	2001		18
-3.9	1.0					2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	2001		20
503.9	513.7					2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		22
628.5	855.0					2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	2001		24
503.9	513.7					2002	Total du gaz marchand	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	2001		26
8.2	0.2					2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	2001		28
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	2001		32
512.1	513.9					2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	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					2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	2001		46
-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	2001		48
42.8	33.7					2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	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					2002	Total des ventes services de gaz	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	2001		62
1.7	2.5					2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	2001		64
3.9	-					2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	2001		66
199.7	382.6					2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	2001		68
1.6	-1.4					2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	2001		70
6.4	6.0					2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	2001		72
8.1	7.2					2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	2001		74
512.1	513.9					2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	2001		76

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	99 403.1	15 263.3	13 545.7	15 145.7	14 056.0	14 075.1
2		2001	102 674.1	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	641.7	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	850.5	1 387.2	126.8	122.4	117.8	123.1
5	Net new production	2002	98 761.4	15 164.6	13 458.1	15 050.9	13 968.5	13 984.6
6		2001	101 823.6	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	6 083.0	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	7 395.5	12 542.9	539.8	481.8	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	92 678.4	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
10		2001	94 428.1	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8
11	Field disposition and usage	2002	1 949.3	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	1 763.0	3 140.2	264.6	243.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 043.2	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	1 967.5	3 515.6	303.0	254.7	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	8 823.8	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	8 413.5	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	3 083.9	435.5	432.1	489.2	518.1	404.7
18		2001	2 846.0	4 890.5	411.4	383.5	417.2	416.2
19	- Adjustment	2002	985.8	455.3	368.9	129.7	-51.7	36.2
20		2001	799.6	1 368.2	435.1	477.3	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	75 792.4	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	78 638.5	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 988.5
23	Total disposition	2002	92 678.4	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
24		2001	94 428.1	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8
25	Total marketable gas	2002	75 792.4	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	78 638.5	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	13 052.7	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	885.0
28		2001	12 213.1	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	88 845.1	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
34		2001	90 851.6	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	3 434.3	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 134.0	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 556.7	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 564.5	6 943.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	74.4
47	- Manitoba	2002	839.8	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	936.4	1 434.4	241.1	249.4	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	9 672.0	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 131.2
52		2001	10 673.3	18 824.3	2 023.3	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	344.5	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	282.0	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	19 847.3	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 887.6
62		2001	20 590.2	30 943.7	4 970.2	4 503.3	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	51 881.7	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.8
64		2001	54 405.3	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	9 066.4	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	7 579.8	13 893.4	1 270.0	1 136.5	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	5 308.3	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	5 759.5	8 552.4	99.7	262.3	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 164.6	- 15.6	- 26.1	- 30.2	- 10.4	- 15.0
70		2001	- 51.6	- 115.1	31.0	38.1	- 28.8	- 5.8
71	Pipeline Fuel	2002	2 948.3	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	2 533.6	4 431.4	456.7	344.7	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 42.3	20.3	15.1	- 55.1	- 196.9	- 96.4
74		2001	34.8	216.4	- 2.5	130.0	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	88 845.1	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
76		2001	90 851.6	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						2002	Production originale brute	1
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 810.5	14 546.6	14 160.8	14 702.5	2001		2
92.3	90.3						2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	98.8	2001		4
13 317.8	13 816.9						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						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						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						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						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						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						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						2002	- Rectifications	19
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001		20
10 061.0	10 519.4						2002	Livraison de gaz marchand	21
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 206.0	10 756.2	11 165.3	2001		22
12 085.9	12 879.5						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						2002	Total du gaz marchand	25
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 206.0	10 756.2	11 165.3	2001		26
837.8	1 236.5						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	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
11 181.8	11 603.9						2001		34
-	-						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						2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001		44
18.3	158.3						2002	- Ontario	45
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001		46
41.3	23.8						2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001		48
-	-						2002	- Saskatchewan	49
-	-						2001		50
913.4	858.8						2002	- Alberta	51
905.7	909.3	884.1	693.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001		52
21.9	8.6						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
1 303.9	1 346.0						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						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						2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
947.7	1 044.5	1 202.3	1 066.8	1 322.1	1 243.5	1 278.9	2001		66
1 005.9	727.7						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						2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.8	-20.7	-4.8	2001		70
406.8	493.4						2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001		72
-7.6	278.3						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	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
11 181.8	11 603.9						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 Jul. Jan. à Juil.	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	18 822.8	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	16 152.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	58.3	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	87.5	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	18 764.5	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	16 064.6	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	18 760.5	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
10		2001	16 064.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	520.2	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	486.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 295.1	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 422.3	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	469.7	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	437.4	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 155.5	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 208.1	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	16 631.0	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	13 926.5	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	18 760.5	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	16 064.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	16 631.0	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
26		2001	13 926.5	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	1 174.9	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 428.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	17 805.9	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
34		2001	15 354.7	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	785.0	1 398.1	123.2	129.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	2 941.7	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	1 726.1	3 808.2	162.5	132.2	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 213.8	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 135.0	1 748.8	329.4	298.5	155.8	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	5 009.0	923.0	854.1	947.5	701.3	613.1
62		2001	3 646.1	6 955.1	615.1	557.9	507.4	430.5
63	Exports	2002	6 885.2	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	6 647.9	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 685.1	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	2 818.9	4 771.8	353.3	410.3	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 027.4	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	1 831.6	2 992.6	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	- 2.7	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	63.4	74.5	4.3	3.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	319.5	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	531.7	748.5	89.8	182.5	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 117.6	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	215.1	454.6	94.4	- 107.8	201.9	- 16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	17 805.9	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
76		2001	15 354.7	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						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						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						2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 814.9	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						2002	Prélèvements nets	9
2 303.1	2 607.0	2 814.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		10
73.1	75.8						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						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						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						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						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						2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 814.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
2 385.6	2 450.2						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						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	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 129.8	2 457.8						2001		34
							Utilisation :		
-	-						2002	Vente de 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						2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1	20.9						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						2002	Total des ventes services de gaz	61
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001		62
987.5	897.1						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						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						2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	356.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2	-5.8						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						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						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	2 422.3	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						2001		76

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	233.2	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.5	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	232.7	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	232.7	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	290.2	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	39.2	6.1	5.4	5.7	5.8	5.8
16		2001	47.4	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	10.8	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	13.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	182.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	232.7	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	182.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	229.5	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	182.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	229.5	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	182.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	229.5	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	182.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	229.5	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	182.7	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	229.5	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								
31.6	32.6							Approvisionnements :
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute
0.1	-	-	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
31.5	32.6						2002	Production originale nette
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	
31.5	32.6						2002	Prélèvements nets
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
5.4	5.4	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2002	- Utilisation dans les usines
5.9	6.1						2001	- Rectifications
1.1	1.6						2002	Livraison de gaz marchand
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand
25.0	25.6						2001	Destockage par les distributeurs
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Importations
31.5	32.6						2001	Autres arrivages
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
25.0	25.6						2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
25.0	25.6						2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
25.0	25.6						2002	Total des ventes services de gaz
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6						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 Jul. Jan. à Juil.	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	764.3	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	800.2	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	2.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	2.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	761.8	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	798.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	761.8	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	798.1	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	118.2	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	139.9	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	71.9	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	67.5	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	571.7	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	590.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	761.8	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	798.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	Total marketable gas	2002	571.7	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
26		2001	590.7	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	571.7	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
34		2001	590.7	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	527.6	85.7	81.1	68.3	74.0	78.0
54		2001	536.7	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	44.1	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	54.0	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	571.7	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
62		2001	590.7	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	571.7	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
76		2001	590.7	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						2002	Production originale brute	1
90.6	132.0						2001		2
0.4	0.3						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						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						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						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						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						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						2002	Disposition total	23
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		24
75.1	81.5						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						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						2002	- Colombie-Britannique	53
58.6	89.8	93.1	91.5	99.6	96.3	79.4	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
6.6	7.5						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						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						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 Jul. Jan. à Juil.	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	1 819.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 397.4	212.3	283.2	481.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	1 819.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
34		2001	2 397.4	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	1 591.3	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	1 936.6	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	1 591.3	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
62		2001	1 936.6	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	227.8	-	-	-	-	-
68		2001	460.8	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	1 819.1	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
76		2001	2 397.4	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		295.0	335.9	293.1		2002	Importations
279.3	287.4	219.5				369.5	2001	
							2002	Autres amvages
							2001	
251.4	221.7		295.0	335.9	293.1		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
279.3	287.4	219.5				369.5	2001	34
								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		135.7	335.9	293.1		2002	- Ontario
122.0	94.2	117.8				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		135.7	335.9	293.1		2002	Total des ventes services de gaz
122.0	94.2	117.8				369.5	2001	61
							2002	Exportations
							2001	
							2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2001	
126.3	101.5		159.3				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
157.3	193.2	101.7					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		295.0	335.9	293.1		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
279.3	287.4	219.5				369.5	2001	76

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	2 184.6		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	1 879.2	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	2.0		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	1.8	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	329.7		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	211.7	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	137.0		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	104.8	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	22.5		3.7	3.3	1.9	3.4	3.8
12		2001	23.7	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	4 873.7		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	5 383.7	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	229.6		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	265.3	461.2	36.7	34.1	40.3	36.0	41.1
17	Canada	2002	5 262.8		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	5 777.5	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	88.4		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	70.1	134.6	8.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	12.1		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	10.9	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	2 827.3		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	3 217.4	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	179.9		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	197.5	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	3 107.7		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	3 495.9	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	14.3		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	18.6	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	7 745.1		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	6 884.4	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	719.2		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	519.8	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	8 478.6		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	7 422.8	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	3 863 241		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	4 039 379	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	509 011		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	522 715	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	4 372 252		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	4 562 094	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	148.6						2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001		02
0.5	0.2						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						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						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						2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.8	3.7	3.7	3.5	3.5	2001		12
675.0	659.9						2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	876.2	779.3	898.4	933.8	2001		14
27.8	47.6						2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.6	37.0	41.2	38.4	37.5	2001		18
732.9	735.4						2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001		18
Butane									
12.9	14.7						2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.8	13.4	11.3	2001		20
-	-						2002	Manitoba	21
-	-						2001		22
1.8	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						2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001		26
24.5	22.7						2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001		28
417.2	427.4						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						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						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						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						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						2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001		46
65 467	73 922						2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001		48
517 642	617 713						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)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

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

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

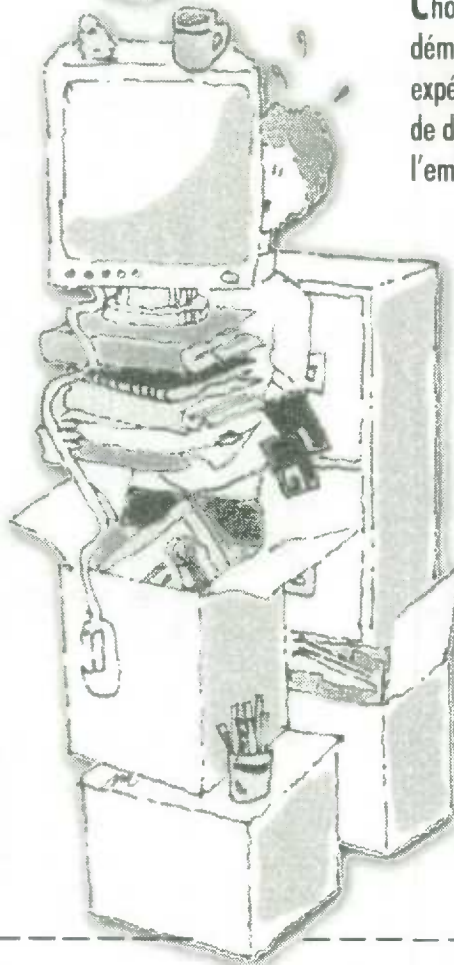
Forgetting Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.



Vous oubliez quelque chose?

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie ou 1-800-889-9734.

I've moved!

Please update the address
on all my subscriptions.

J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

()

()

Phone / Téléphone

Fax / Télécopieur



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



E-MAIL: order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.**

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA Master Card American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

Payment enclosed \$ _____
(payable to the Receiver General for Canada)

Purchase Order Number _____
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ *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. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL	
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST	
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL	
		PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

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



TELEPHONE
1 800 267-6677



TELECOPIEUR
1 877 287-4369



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)



Veuillez 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

Numéro 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

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116. 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 \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA, MasterCard or American Express. Via e-mail: order@statcan.ca. Visit our Web Site at www.statcan.ca.

INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet de service des et à leur in

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010365276

la

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses **TRIMESTRIEL!**

DATE DUE

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez **maintenant** ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus **opportuns** du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse **pour la première fois** un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité... tant sous une **forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert** – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours,

Indicateurs des services représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

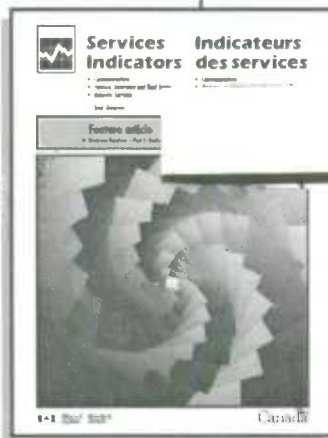
Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services!*

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. 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 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA, MasterCard ou American Express.

Via courriel: order@statcan.ca. Visitez notre site Web www.statcan.ca.



DID YOU KNOW THAT...

SAVIEZ-VOUS QUE...

Top 5 reasons to subscribe

- ✓ Statistics Canada's website has **over 175 electronic publications** in 24 theme categories to choose from.
- ✓ Statistics Canada's website www.statcan.ca is THE place to go for the most current and accurate data on **Agriculture, Trade, Health, Education** and much, much more.
- ✓ You can **save time, money** and **avoid the hassles** of delivery. Discover the advantages of ordering online. In addition, you'll **receive a 25% price reduction** from that of our print publications.
- ✓ You can get **the latest information** regardless of location and time constraints—all you need is access to the Internet.

Choose from some of our most popular titles such as:

- Perspectives on Labour and Income (Cat. No. 75-001-XIE)
- Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XIE)
- Consumer Price Index (Cat. No. 62-001-XIB)
- Health Reports (Cat. No. 82-003-XIE)
- Informat (Cat. No. 11-002-XIE)
- ... and many more titles.

Get right down to business with the freedom and flexibility of Statistics Canada's electronic publications.

Access the complete listing of Statistics Canada's electronic publications at www.statcan.ca/english/services

1 Save money.

2 Feel safe about ordering online.

3 Be the first to know.

4 Get one price, many rewards.

5 Be green.

Les 5 principales raisons de s'abonner

- ✓ Le site web de Statistique Canada offre **plus de 175 publications électroniques** réparties sous 24 thèmes.
- ✓ Le site web de Statistique Canada, au www.statcan.ca, est LE site à visiter pour trouver les données les plus actuelles et les plus exactes sur **l'agriculture, le commerce, la santé, l'éducation** et sur bien d'autres sujets.
- ✓ Vous pouvez **gagner du temps, économiser de l'argent** et **éviter les désagréments** de la livraison. Découvrez les avantages des commandes en ligne et **bénéficiez d'un rabais de 25 %** sur le prix de nos publications imprimées.
- ✓ Vous pouvez obtenir **l'information la plus récente**, où que vous soyez et sans contrainte de temps. Tout ce qu'il vous faut, c'est un accès à Internet.

Choisissez parmi certains de nos titres les plus populaires :

- L'emploi et le revenu en perspective (n° 75-001-XIF au cat.)
- Tendances sociales canadiennes (n° 11-008-XIF au cat.)
- L'Indice des prix à la consommation (n° 62-001-XIB au cat.)
- Rapports sur la santé (n° 82-003-XIF au cat.)
- Informat (n° 11-002-XIF au cat.)
- ... et bien d'autres titres.

Allez droit au but grâce à la liberté et à la souplesse qu'offrent les publications électroniques de Statistique Canada.

Accédez à la liste complète des publications électroniques de Statistique Canada à l'adresse suivante : www.statcan.ca/francais/services

3 Ayez la primeur.

4 Obtenez un prix, plusieurs avantages.

5 Soyez écolo.

Need assistance or more information?

Our experienced Statistics Canada representatives are here to help you every step of the way. Call 1 800 263-1136 or e-mail infostats@statcan.ca

Vous avez besoin d'aide ou de renseignements additionnels?

Les représentants de Statistique Canada sont là pour vous aider. Téléphonnez au 1 800 263-1136 ou envoyez un courriel à infostats@statcan.ca

