

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

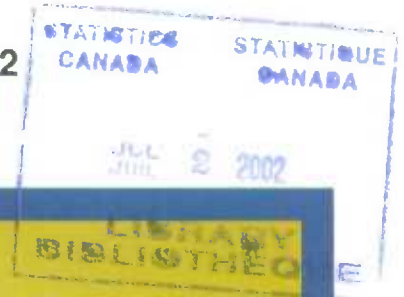


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

January 2002

Janvier 2002



How to obtain more information

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

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program 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

January 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

Janvier 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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

June 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 1

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, 2002

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

Juin 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 1

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. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

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. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

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	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	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	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	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest ¹	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

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

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	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 - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
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
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
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

January 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 2002 increased 3.0% amounting to 11.3 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in January 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, a decrease of 21.1% over January 2001.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 9.1 million cubic metres (57.9%) were sent to Canadian refineries and 6.6 million cubic metres (42.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.2% to 19.30 billion cubic metres from 19.27 billion cubic metres in January 2001. Marketable Gas production for January amounted to 15.0 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for January 2002 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 3.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.3 billion cubic metres exported; 8.8 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

Janvier 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour janvier 2002 a augmenté de 3,0% pour atteindre 11,3 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en janvier 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 21,1% par rapport à janvier 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 2002 se répartit de la manière suivante: 9,1 millions de mètres cubes (57,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,6 millions de mètres cubes (42,4%) 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 augmenté de 0,2% pour atteindre 19,30 milliards de mètres cubes contre 19,27 milliards de mètres cubes (en janvier 2001). En janvier 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 15,0 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,4%.

Au cours du mois de janvier 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 3,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,8 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 Jan. Jan. à Jan.	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	2 711.3		2 711.3				
2		2001	2 848.2	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	4 042.1		4 042.1				
4		2001	3 987.4	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	2 298.8		2 298.8				
6		2001	1 611.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	1 368.8		1 368.8				
8		2001	1 551.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	10 421.0		10 421.0				
10		2001	9 998.0	118 150.5	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 458.5	10 051.1
11	Condensate	2002	99.9		99.9				
12		2001	88.4	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	787.8		787.8				
14		2001	895.7	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	11 308.7		11 308.7				
16		2001	10 982.1	128 851.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	4 338.8		4 338.8				
18		2001	5 497.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	15 647.5		15 647.5				
20		2001	16 479.5	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
 Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 792.0		1 792.0				
22		2001	2 564.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	2 001.9		2 001.9				
24		2001	1 802.8	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	2 393.8		2 393.8				
26		2001	2 373.6	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	317.7		317.7				
30		2001	326.7	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	2 259.9		2 259.9				
32		2001	2 244.2	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	300.1		300.1				
34		2001	294.6	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	9 065.4		9 065.4				
38		2001	9 606.6	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	6 640.3		6 640.3				
40		2001	6 796.9	79 334.5	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-				
42		2001	89.5	178.4	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	6 640.3		6 640.3				
44		2001	6 886.4	79 512.9	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	- 198.2		- 198.2				
46		2001	205.8	707.6	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	41.5		41.5				
48		2001	36.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	98.5		98.5				
50		2001	- 255.3	- 1 124.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	15 647.5		15 647.5				
52		2001	16 479.5	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.0	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002 2001	Condensat	11 12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002 2001	Importations	17 18
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2002 2001	- Québec	23 24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002 2001	- Alberta	31 32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7	6 973.9	6 527.5	6 962.7	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7	6 973.9	6 527.5	6 962.7	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 645.2	- 149.1	93.2	705.1	- 365.8	- 155.8	366.1	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
133.2	- 337.8	- 15.3	- 123.2	49.6	- 118.4	- 217.0	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	941.0	8 632.8	941.0	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2001	652.8	8 632.8	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	941.0	8 632.8	941.0	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2001	652.8	8 632.8	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	941.0	8 632.8	941.0	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2001	652.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	941.0	8 632.8	941.0	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2001	652.8	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	133.9	2 183.7	133.9	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2001	-	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	217.8	618.7	217.8	102.7	57.5	-	-
24		2001	-	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	78.7	2 959.1	78.7	121.0	-	179.4	313.9
26		2001	118.9	2 959.1	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	430.4	5 761.5	430.4	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2001	118.9	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	476.1	2 843.6	476.1	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2001	549.4	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	476.1	2 843.6	476.1	263.4	370.3	286.7	39.4
44		2001	549.4	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	34.5	27.7	34.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2001	-15.5	27.7	-15.5	10.9	-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	941.0	8 632.8	941.0	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2001	652.8	8 632.8	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
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
							2001		18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
Utilisation :									
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002	- Québec	23
							2001		24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	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
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002	Exportations totales	43
							2001		44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	50.5	564.0	50.5	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2001	38.0		38.0				
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	50.5	564.0	50.5	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2001	38.0		38.0				
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	50.5	564.0	50.5	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2001	38.0		38.0				
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	36.8	45.7	36.8	-	-	-	-
26		2001	-		-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	36.8	45.7	36.8	-	-	-	-
38		2001	-		-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	-	332.5	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2001	-		-				
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	332.5	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2001	-		-				
45	Net Inventory Changes	2002	13.7	185.8	13.7	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2001	38.0		38.0				
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	50.5	564.0	50.5	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2001	38.0		38.0				

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
								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
								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
								2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	- 2001	20
								Utilisation :
								2002 Aux raffineries - Atlantique 21
							- 2001	22
								2002 - Québec 23
							- 2001	24
								2002 - Ontario 25
			11.6	34.1			- 2001	26
								2002 - Manitoba 27
							- 2001	28
								2002 - Saskatchewan 29
							- 2001	30
								2002 - Alberta 31
							- 2001	32
								2002 - Colombie-Britannique 33
							- 2001	34
								2002 - Territoires du Nord-Ouest 35
							- 2001	36
								2002 Total livré aux raffineries 37
			11.6	34.1			- 2001	38
								2002 Exportation aux États-Unis 39
		15.9			95.9	42.2	- 2001	40
								2002 Exportation dans d'autres pays 41
							- 2001	42
								2002 Exportations totales 43
		15.9			95.9	42.2	- 2001	44
								2002 Variations nettes des stocks 45
43.4	47.5	40.0	40.1	19.6	-43.4	15.9	- 2001	46
								2002 Livraisons à d'autres acheteurs 47
							- 2001	48
								2002 Pertes et rectifications 49
							- 2001	50
								2002 TOTAL DE L'UTILISATION 51
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	- 2001	52

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

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mal
		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	20.4	20.4	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2001	18.9	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	20.4	20.4	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2001	18.9	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	20.4	20.4	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2001	18.9	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	20.4	20.4	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2001	18.9	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	20.4	20.4	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2001	18.9	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	20.4	20.4	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2001	18.9	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	20.4	20.4	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2001	18.9	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
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	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
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	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
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	55.0	-	55.0	-	-	-	-
4		2001	54.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	55.0	-	55.0	-	-	-	-
10		2001	54.7	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	55.0	-	55.0	-	-	-	-
16		2001	54.7	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	55.0	-	55.0	-	-	-	-
20		2001	54.7	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	24.3	-	24.3	-	-	-	-
26		2001	-	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	24.3	-	24.3	-	-	-	-
38		2001	-	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	6.1	-	6.1	-	-	-	-
40		2001	55.5	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	6.1	-	6.1	-	-	-	-
44		2001	55.5	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	34.5	-	34.5	-	-	-	-
46		2001	-0.9	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	-9.9	-	-9.9	-	-	-	-
50		2001	0.1	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	55.0	-	55.0	-	-	-	-
52		2001	54.7	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
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
							2002	Importations	17
							2001		18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
							Utilisation :		
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
							2002	- Québec	23
							2001		24
7.3		9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	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
7.3		9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportations totales	43
							2001		44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	1 612.9		1 612.9				
2		2001	1 649.0	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	466.0		466.0				
4		2001	463.3	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-				
6		2001	-		-				
7	Crude Bitumen	2002	-		-				
8		2001	-		-				
9	Total Crude Oil	2002	2 078.9		2 078.9				
10		2001	2 112.3	24 750.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-		-				
12		2001	-		-				
13	Pentanes Plus	2002	3.2		3.2				
14		2001	2.9	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	2 082.1		2 082.1				
16		2001	2 115.2	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-		-				
18		2001	-		-				
19	TOTAL SUPPLY	2002	2 082.1		2 082.1				
20		2001	2 115.2	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-				
22		2001	-		-				
23	- Quebec	2002	-		-				
24		2001	-		-				
25	- Ontario	2002	437.2		437.2				
26		2001	314.2	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-				
28		2001	-		-				
29	- Saskatchewan	2002	182.4		182.4				
30		2001	215.4	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	69.4		69.4				
32		2001	39.5	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-				
34		2001	-		-				
35	- Northwest Territories	2002	-		-				
36		2001	-		-				
37	Total to Refineries	2002	689.0		689.0				
38		2001	569.1	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	1 415.8		1 415.8				
40		2001	1 508.2	17 646.4	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	1 415.8		1 415.8				
44		2001	1 508.2	17 646.4	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net inventory Changes	2002	-66.6		-66.6				
46		2001	8.5	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-				
48		2001	-		-				
49	Losses and Adjustments	2002	43.9		43.9				
50		2001	29.4	584.0	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	2 082.1		2 082.1				
52		2001	2 115.2	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production Intérieure :									
1 553.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 417.4	1 524.1	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 417.4	1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	121.3	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	1 098.4		1 098.4				
2		2001	1 199.2	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	2 249.3		2 249.3				
4		2001	2 474.6	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	2 298.8		2 298.8				
6		2001	1 611.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	1 368.8		1 368.8				
8		2001	1 551.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	7 015.3		7 015.3				
10		2001	6 836.2	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	39.1		39.1				
12		2001	41.2	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	777.0		777.0				
14		2001	834.9	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	7 831.4		7 831.4				
16		2001	7 712.3	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	7 831.4		7 831.4				
20		2001	7 712.3	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	773.8		773.8				
26		2001	674.2	6 928.2	674.2	693.8	793.1	676.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-				
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	135.3		135.3				
30		2001	111.3	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	2 063.9		2 063.9				
32		2001	1 985.0	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	186.0		186.0				
34		2001	252.3	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-				
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	3 159.0		3 159.0				
38		2001	3 022.8	32 035.5	3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 383.0	2 062.3
39	Exports to the United States	2002	4 728.8		4 728.8				
40		2001	4 683.8	58 049.7	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-				
42		2001	89.5	178.4	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	4 728.8		4 728.8				
44		2001	4 773.3	58 228.1	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	- 198.0		- 198.0				
46		2001	172.0	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	41.5		41.5				
48		2001	36.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	100.1		100.1				
50		2001	- 291.8	-1 706.5	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	7 831.4		7 831.4				
52		2001	7 712.3	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 :		
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
-647.3	-267.1	62.6	507.7	-228.6	-63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	-334.6	-122.4	-162.0	-24.6	-257.8	-225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	191.9	191.9	-	-	-	-
4		2001	201.8	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	191.9	191.9	-	-	-	-
10		2001	201.8	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	10.3	10.3	-	-	-	-
12		2001	9.2	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	49.9	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	202.2	202.2	-	-	-	-
16		2001	260.9	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	202.2	202.2	-	-	-	-
20		2001	260.9	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	126.6	126.6	-	-	-	-
32		2001	219.7	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	114.1	114.1	-	-	-	-
34		2001	42.3	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	240.7	240.7	-	-	-	-
38		2001	262.0	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	13.5	13.5	-	-	-	-
40		2001	-	86.6	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	13.5	13.5	-	-	-	-
44		2001	-	86.6	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-4.0	-4.0	-	-	-	-
46		2001	-8.3	0.5	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-48.0	-48.0	-	-	-	-
50		2001	7.2	51.8	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	202.2	202.2	-	-	-	-
52		2001	260.9	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 2001	Pétrole brut lourd	1 2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
							2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
							2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002 2001	Condensat	11 12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
							2002 2001	Importations	17 18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
							2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
							2002 2001	- Québec	23 24
							2002 2001	- Ontario	25 26
							2002 2001	- Manitoba	27 28
							2002 2001	- Saskatchewan	29 30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002 2001	- Alberta	31 32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
							2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
			49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
							2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
			49.4	14.4	11.1	10.0	2002 2001	Exportations totales	43 44
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
							2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	118.5	118.5	-	-	-	-
4		2001	121.3	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	118.5	118.5				
10		2001	121.3	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	7.6	7.6	-	-	-	-
14		2001	8.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	126.1	126.1				
16		2001	129.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	126.1	126.1				
20		2001	129.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	126.0	126.0	-	-	-	-
26		2001	117.5	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	126.0	126.0				
38		2001	117.5	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	0.1	0.1	-	-	-	-
46		2001	12.0	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-0.2	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	126.1	126.1				
52		2001	129.3	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									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	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
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	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
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	4 338.8	53 517.4	4 338.8	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2001	5 497.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	4 338.8	53 517.4	4 338.8	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2001	5 497.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	1 658.1	21 031.0	1 658.1	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2001	2 564.7	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	1 784.1	20 863.9	1 784.1	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2001	1 802.8	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	896.6	11 622.5	896.6	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2001	1 129.9	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	4 338.8	53 517.4	4 338.8	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2001	5 497.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	11.9	-12.4	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2001	-	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	-11.9	12.4	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2001	-	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	4 338.8	53 517.4	4 338.8	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2001	5 497.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		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
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	Importations	17
							2001		18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
							Utilisation :		
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
1 885.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2002	- Québec	23
							2001		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	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
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
							2001		44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	19 479.7	19 479.7				
2		2001	19 457.6	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	176.7	176.7				
4		2001	192.5	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	19 303.0	19 303.0				
6		2001	19 265.1	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	761.2	761.2				
8		2001	734.2	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	18 541.8	18 541.8				
10		2001	18 530.9	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	486.6	486.6				
12		2001	436.2	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	424.4	424.4				
14		2001	382.2	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	1 601.0	1 601.0				
16		2001	1 565.2	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	547.3	547.3				
18		2001	505.1	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	445.2	445.2				
20		2001	388.0	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	15 037.3	15 037.3				
22		2001	15 254.2	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	18 541.8	18 541.8				
24		2001	18 530.9	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	15 037.3	15 037.3				
26		2001	15 254.2	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	3 626.9	3 626.9				
28		2001	4 222.5	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	370.0	370.0				
30		2001	212.3	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-				
32		2001	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	19 034.2	19 034.2				
34		2001	19 689.0	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-				
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-				
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-				
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-				
43	- Quebec	2002	681.9	681.9				
44		2001	675.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	1 773.8	1 773.8				
46		2001	2 596.3	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 323.1	698.7
47	- Manitoba	2002	218.6	218.6				
48		2001	241.1	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	218.6	218.6				
50		2001	255.2	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	2 749.3	2 749.3				
52		2001	2 185.8	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	527.1	527.1				
54		2001	492.0	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-				
57	- Northwest Territories	2002	6.5	6.5				
58		2001	8.1	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-				
61	Total utility sales	2002	6 175.8	6 175.8				
62		2001	6 453.7	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 098.3	2 976.1
63	Exports	2002	9 309.3	9 309.3				
64		2001	10 684.7	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 577.2	2 577.2				
66		2001	1 729.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	420.0	420.0				
68		2001	121.0	121.0	263.7	304.1	1 292.3	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	27.3	27.3				
70		2001	32.1	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	468.7	468.7				
72		2001	554.1	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	55.9	55.9				
74		2001	113.7	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	19 034.2	19 034.2				
76		2001	19 689.0	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 2001	Production originale brute	1 2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 2001	Production originale nette	5 6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
492.7	470.3	480.2	471.1	516.5	486.3	492.6	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3	2002 2001	- Rectifications	19 20
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Disposition total	23 24
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 790.2	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
377.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Québec	43 44
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 124.3	2002 2001	- Ontario	45 46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Manitoba	47 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 2001	- Alberta	51 52
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	4 796.8	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 679.7	2002 2001	Exportations	63 64
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	2 333.4	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	465.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-2.7	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 790.2	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

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

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	246.5	246.5				
2		2001	211.6	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	24.7	24.7				
4		2001	5.3	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	221.8	221.8				
6		2001	206.3	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	207.5	207.5				
8		2001	194.4	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	14.3	14.3				
10		2001	11.9	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	14.3	14.3				
12		2001	11.9	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	14.3	14.3				
24		2001	11.9	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								
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Approvisionnements :
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001	Production originale brute
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001	Production originale nette
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Moins gaz injecté et stocké
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2002	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	466.6	466.6				
2		2001	384.2	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	0.3	0.3				
4		2001	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	466.3	466.3				
6		2001	384.0	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-				
9	Net withdrawals	2002	466.3	466.3				
10		2001	384.0	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	0.9	0.9				
12		2001	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-				
14		2001	-	-				
15	- Shrinkage	2002	25.5	25.5				
16		2001	15.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	11.6	11.6				
18		2001	4.6	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-				
20		2001	-2.4	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	428.3	428.3				
22		2001	365.6	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	466.3	466.3				
24		2001	384.0	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	428.3	428.3				
26		2001	365.6	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	428.3	428.3				
34		2001	365.6	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	427.0	427.0				
64		2001	366.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	5.6	5.6				
66		2001	1.4	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-				
68		2001	-	-				
69	Line pack fluctuation	2002	-4.3	-4.3				
70		2001	-1.9	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-				
72		2001	-	-				
73	Pipeline losses	2002	-	-				
74		2001	-	-				
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	428.3	428.3				
76		2001	365.6	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 :								
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002 Production originale brute	1
							2001	2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001	4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Production originale nette	5
							2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Moins gaz injecté et stocké	7
							2001	8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Prélevements nets	9
							2001	10
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2002 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001	14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002 - Pertes lors de traitement	15
							2001	16
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Utilisation dans les usines	17
							2001	18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2002 - Rectifications	19
							2001	20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Livraison de gaz marchand	21
							2001	22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 Disposition total	23
							2001	24
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 Total du gaz marchand	25
							2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 Destockage par les distributeurs	27
							2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	29
							2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages	31
							2001	32
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	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
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002 Exportations	63
							2001	64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001	66
-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001	68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001	70
-	-	-	-	-	-	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001	72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002 Pertes dans les pipelines	73
							2001	74
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001	76

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

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	20.4	20.4				
2		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-				
4		2001	-	-				
5	Net new production	2002	20.4	20.4				
6		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-				
9	Net withdrawals	2002	20.4	20.4				
10		2001	35.8	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	20.4	20.4				
22		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	20.4	20.4				
24		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	20.4	20.4				
26		2001	35.8	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	20.4	20.4				
34		2001	35.8	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	20.4	20.4				
46		2001	35.8	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	20.4	20.4				
62		2001	35.8	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	20.4	20.4				
76		2001	35.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
							-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
							-	Moins gaz injecté et stocké	7
							-		8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
							-	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							-		12
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
							-	- Pertes lors de traitement	15
							-		16
							2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
							-	- Rectifications	19
							-		20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total	23
							2001		24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
							-	Destockage par les distributeurs	27
							-		28
							2002	Importations	29
							2001		30
							-	Autres arrivages	31
							-		32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	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
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	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
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	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
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	712.2	712.2				
2		2001	712.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	45.2	45.2				
4		2001	44.9	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	667.0	667.0				
6		2001	667.1	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-				
9	Net withdrawals	2002	667.0	667.0				
10		2001	667.1	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	86.2	86.2				
12		2001	85.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	79.7	79.7				
14		2001	79.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	8.8	8.6				
16		2001	8.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	10.5	10.5				
18		2001	10.4	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	-69.1	-69.1				
20		2001	-64.0	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	551.1	551.1				
22		2001	547.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	667.0	667.0				
24		2001	667.1	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	551.1	551.1				
26		2001	547.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	100.0	100.0				
28		2001	108.8	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	651.1	651.1				
34		2001	656.2	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-				
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-				
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-				
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-				
43	- Quebec	2002	-	-				
44		2001	-	-				
45	- Ontario	2002	258.4	258.4				
46		2001	245.7	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-				
48		2001	-	-				
49	- Saskatchewan	2002	218.6	218.6				
50		2001	255.2	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-				
52		2001	-	-				
53	- British Columbia	2002	-	-				
54		2001	-	-				
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-				
57	- Northwest Territories	2002	-	-				
58		2001	-	-				
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-				
61	Total utility sales	2002	477.0	477.0				
62		2001	500.9	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	1.5	1.5				
64		2001	0.9	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	105.0	105.0				
66		2001	105.0	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	20.0	20.0				
68		2001	21.3	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.4	0.4				
70		2001	-1.3	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	7.5	7.5				
72		2001	7.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	39.7	39.7				
74		2001	21.8	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	651.1	651.1				
76		2001	656.2	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 :									
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002 2001	Production originale brute	1
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Prélèvements nets	5
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002 2001	- Pertes lors de traitement	8
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002 2001	- Utilisation dans les usines	9
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002 2001	- Rectifications	10
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Livraison de gaz marchand	11
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Disposition total	12
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Total du gaz marchand	13
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002 2001	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	16
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	19
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	21
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	22
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002 2001	- Ontario	23
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	24
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan	25
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	27
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	29
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	30
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz	31
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002 2001	Exportations	32
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	33
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	34
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	35
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	36
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	37
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	38

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

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	15 286.1	15 286.1	15 286.1	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2		2001	15 752.2	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	97.7	97.7	97.7			
4		2001	126.8	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8
5	Net new production	2002	15 188.4	15 188.4	15 188.4	14 906.3	14 141.8	14 582.1
6		2001	15 625.4	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	553.7	553.7	553.7			
8		2001	539.8	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0
9	Net withdrawals	2002	14 634.7	14 634.7	14 634.7	14 280.1	13 055.8	13 010.4
10		2001	15 085.6	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8
11	Field disposition and usage	2002	305.2	305.2	305.2			
12		2001	264.6	3 140.2	264.6	243.9	259.9	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	344.7	344.7	344.7			
14		2001	303.0	3 515.6	303.0	254.7	313.6	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	1 331.0	1 331.0	1 331.0			
16		2001	1 315.1	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	435.5	435.5	435.5			
18		2001	411.4	4 890.5	411.4	383.5	417.2	416.2
19	- Adjustment	2002	718.5	718.5	718.5			
20		2001	435.1	1 366.0	435.1	477.3	70.5	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	11 499.8	11 499.8	11 499.8			
22		2001	12 356.4	132 677.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1
23	Total disposition	2002	14 634.7	14 634.7	14 634.7	13 622.0	14 280.1	13 010.4
24		2001	15 085.6	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	11 499.8	11 499.8	11 499.8	11 240.0	11 913.5	10 959.1
26		2001	12 356.4	132 677.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1
27	Received from distributor storage	2002	3 384.0	3 384.0	3 384.0			
28		2001	3 829.7	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	959.3
29	Imports	2002	-	-	-			
30		2001	-	-	-			
31	Other receipts	2002	-	-	-			
32		2001	-	-	-			
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	14 883.8	14 883.8	14 883.8	14 226.0	13 531.3	11 947.8
34		2001	16 186.1	149 279.3	16 186.1	14 226.0	13 531.3	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	681.9	681.9	681.9			
44		2001	675.2	5 222.1	675.2	622.3	584.0	300.0
45	- Ontario	2002	999.0	999.0	999.0			
46		2001	1 979.3	6 431.9	1 979.3	1 527.4	1 300.0	74.4
47	- Manitoba	2002	218.6	218.6	218.6			
48		2001	241.1	1 434.4	241.1	249.4	193.7	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-			
51	- Alberta	2002	2 292.4	2 292.4	2 292.4			
52		2001	2 023.3	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	3.4	3.4	3.4			
54		2001	51.3	519.2	51.3	66.2	46.5	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-			
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-			
61	Total utility sales	2002	4 195.3	4 195.3	4 195.3	4 503.3	3 970.2	1 845.8
62		2001	4 970.2	30 431.9	4 970.2	4 503.3	3 970.2	1 845.8
63	Exports	2002	8 105.2	8 105.2	8 105.2			
64		2001	9 361.0	91 557.1	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 044.3	2 044.3	2 044.3			
66		2001	1 270.0	14 212.2	1 270.0	1 136.5	1 144.3	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	100.0	100.0	100.0			
68		2001	99.7	8 545.4	99.7	262.3	283.2	811.8
69	Line pack fluctuation	2002	31.0	31.0	31.0			
70		2001	31.0	- 115.1	31.0	38.1	30.6	-26.8
71	Pipeline Fuel	2002	460.0	460.0	460.0			
72		2001	456.7	4 431.4	456.7	344.7	350.1	286.2
73	Pipeline losses	2002	-52.0	-52.0	-52.0			
74		2001	-2.5	216.4	-2.5	130.0	-70.7	13.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	14 883.8	14 883.8	14 883.8	14 226.0	13 531.3	11 947.8
76		2001	16 186.1	149 279.3	16 186.1	14 226.0	13 531.3	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 :									
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002 2001	Production originale brute	1 2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002 2001	Production originale nette	5 6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	405.3	2002 2001	- Rectifications	19 20
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002 2001	Disposition total	23 24
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 430.7	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Québec	43 44
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	347.4	2002 2001	- Ontario	45 46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002 2001	- Alberta	51 52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	2 939.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 252.0	2002 2001	Exportations	63 64
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 795.7	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	155.8	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 430.7	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

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 Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	2 585.1		2 585.1			
2		2001	2 202.5	28 919.8	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5
3	Less field flared and waste	2002	8.3		8.3			
4		2001	15.0	130.4	15.0	10.6	17.5	9.2
5	Net new production	2002	2 576.8		2 576.8			
6		2001	2 187.5	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3
7	Less injected and stored	2002	-		-			
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	2 576.8		2 576.8			
10		2001	2 187.5	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3
11	Field disposition and usage	2002	80.0		80.0			
12		2001	73.1	842.0	73.1	68.1	67.3	70.3
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-			
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	208.1		208.1			
16		2001	198.8	2 445.6	198.8	217.5	212.6	210.8
17	- Plant uses	2002	75.8		75.8			
18		2001	66.7	743.5	66.7	67.7	63.2	59.7
19	- Adjustment	2002	- 204.2		- 204.2			
20		2001	19.3	- 678.5	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 417.1		2 417.1			
22		2001	1 829.6	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9
23	Total disposition	2002	2 576.8		2 576.8			
24		2001	2 187.5	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3
25	Total marketable gas	2002	2 417.1		2 417.1			
26		2001	1 829.6	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9
27	Received from distributor storage	2002	142.9		142.9			
28		2001	284.0	2 118.4	284.0	287.5	206.6	223.7
29	Imports	2002	-		-			
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-			
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	2 560.0		2 560.0			
34		2001	2 113.6	27 555.2	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld Lab.	2002	-		-			
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-			
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-			
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-			
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-			
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	126.0		126.0			
46		2001	123.2	1 398.1	123.2	129.2	126.2	116.5
47	- Manitoba	2002	-		-			
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-		-			
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	456.9		456.9			
52		2001	162.5	3 808.2	162.5	132.2	148.4	235.3
53	- British Columbia	2002	409.6		409.6			
54		2001	329.4	1 748.8	329.4	296.5	248.1	155.6
55	- Yukon	2002	-		-			
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-			
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-			
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	992.5		992.5			
62		2001	615.1	6 955.1	615.1	557.9	522.7	507.4
63	Exports	2002	775.6		775.6			
64		2001	956.7	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	422.3		422.3			
66		2001	353.3	4 771.8	353.3	410.3	402.2	389.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	300.0		300.0			
68		2001	-	2 992.6	-	1.4	-	297.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.2		0.2			
70		2001	4.3	74.5	4.3	3.9	51.9	- 1.9
71	Pipeline Fuel	2002	1.2		1.2			
72		2001	89.8	748.5	89.8	182.5	87.6	72.9
73	Pipeline losses	2002	68.2		68.2			
74		2001	94.4	454.6	94.4	- 107.8	- 74.3	201.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	2 560.0		2 560.0			
76		2001	2 113.6	27 555.2	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6

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 :									
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002 2001	Production originale brute	1
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2 3 4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2002 2001	- Rectifications	19 20
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Disposition total	23 24
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2002 2001	- Alberta	51 52
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2002 2001	Exportations	63 64
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	36.5		36.5			
2		2001	46.2	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3
3	Less field flared and waste	2002	0.1		0.1			
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	36.4		36.4			
6		2001	46.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3
7	Less injected and stored	2002	-		-			
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	36.4		36.4			
10		2001	46.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3
11	Field disposition and usage	2002	-		-			
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-		-			
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	6.1		6.1			
16		2001	7.6	79.0	7.6	7.1	7.2	6.7
17	- Plant uses	2002	1.9		1.9			
18		2001	2.1	21.4	2.1	2.2	2.0	1.4
19	- Adjustment	2002	-		-			
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	28.4		28.4			
22		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2
23	Total disposition	2002	36.4		36.4			
24		2001	46.2	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3
25	Total marketable gas	2002	28.4		28.4			
26		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2
27	Received from distributor storage	2002	-		-			
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-		-			
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-			
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	28.4		28.4			
34		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2
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	28.4		28.4			
54		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2
55	- Yukon	2002	-		-			
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-			
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-			
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	28.4		28.4			
62		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2
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	28.4		28.4			
76		2001	36.5	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute	1
							2001		2
						0.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette	5
							2001		6
							2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
							2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		18
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
							2002	- Rectifications	19
							2001		20
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Disposition total	23
							2001		24
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
							2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
							2002	Importations	29
							2001		30
							2002	Autres arrivages	31
							2001		32
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
								Utilisation :	
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
							2002	- Ile-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
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
							2002	- Yukon	55
							2001		56
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
							2002	- Nunavut	59
							2001		60
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	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
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

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

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	126.3	126.3				
2		2001	113.1	1 472.8	113.1	108.5	115.8	116.9
3	Less field flared and waste	2002	0.4	0.4				
4		2001	0.3	3.7	0.3	0.2	0.3	0.4
5	Net new production	2002	125.9	125.9				
6		2001	112.8	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6
7	Less injected and stored	2002	-	-				
8		2001	-	-				
9	Net withdrawals	2002	125.9	125.9				
10		2001	112.8	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6
11	Field disposition and usage	2002	-	-				
12		2001	-	-				
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-				
14		2001	-	-				
15	- Shrinkage	2002	21.7	21.7				
16		2001	20.0	258.2	20.0	19.0	20.3	20.0
17	- Plant uses	2002	12.0	12.0				
18		2001	9.9	123.6	9.9	9.6	10.7	9.0
19	- Adjustment	2002	-	-				
20		2001	-	-				
21	Deliveries of marketable gas	2002	92.2	92.2				
22		2001	82.9	1 087.3	82.9	79.7	84.5	87.6
23	Total disposition	2002	125.9	125.9				
24		2001	112.8	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6
25	Total marketable gas	2002	92.2	92.2				
26		2001	82.9	1 087.3	82.9	79.7	84.5	87.6
27	Received from distributor storage	2002	-	-				
28		2001	-	-				
29	Imports	2002	-	-				
30		2001	-	-				
31	Other receipts	2002	-	-				
32		2001	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	92.2	92.2				
34		2001	82.9	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-				
36		2001	-	-				
37	- Prince Edward Island	2002	-	-				
38		2001	-	-				
39	- Nova Scotia	2002	-	-				
40		2001	-	-				
41	- New Brunswick	2002	-	-				
42		2001	-	-				
43	- Quebec	2002	-	-				
44		2001	-	-				
45	- Ontario	2002	-	-				
46		2001	-	-				
47	- Manitoba	2002	-	-				
48		2001	-	-				
49	- Saskatchewan	2002	-	-				
50		2001	-	-				
51	- Alberta	2002	-	-				
52		2001	-	-				
53	- British Columbia	2002	85.7	85.7				
54		2001	74.8	996.8	74.8	72.7	77.8	79.9
55	- Yukon	2002	-	-				
56		2001	-	-				
57	- Northwest Territories	2002	6.5	6.5				
58		2001	8.1	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7
59	- Nunavut	2002	-	-				
60		2001	-	-				
61	Total utility sales	2002	92.2	92.2				
62		2001	82.8	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
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	92.2	92.2				
76		2001	82.9	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6

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 :	
30.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute	1
							2001		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Production originale nette	5
							2001		6
							2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
							2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
							2002	- Pertes lors de traitement	15
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001		16
							2002	- Utilisation dans les usines	17
9.0	9.4	11.4	10.0	10.5	12.3	11.9	2001		18
							2002	- Rectifications	19
							2001		20
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Disposition total	23
							2001		24
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
							2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
							2002	Importations	29
							2001		30
							2002	Autres arrivages	31
							2001		32
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	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
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
							2002	- Yukon	55
							2001		56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
							2002	- Nunavut	59
							2001		60
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	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
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

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

		Jan. to Jan.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	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	370.0	370.0	-	-	-	-
30		2001	212.3	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	370.0	370.0	283.2	461.5	452.0	421.7
34		2001	212.3	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	370.0	370.0	-	-	-	-
46		2001	212.3	212.3	283.2	461.5	337.9	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	370.0	370.0	283.2	461.5	337.9	311.4
62		2001	212.3	212.3	283.2	461.5	337.9	311.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	114.1	110.3
68		2001	-	835.9	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	370.0	370.0	283.2	461.5	452.0	421.7
76		2001	212.3	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 1
								- 2001 2
								2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 2001 4
								2002 Production originale nette 5
								- 2001 6
								2002 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 2001 8
								2002 Prélèvements nets 9
								- 2001 10
								2002 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 2001 12
								2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 2001 14
								2002 - Pertes lors de traitement 15
								- 2001 16
								2002 - Utilisation dans les usines 17
								- 2001 18
								2002 - Rectifications 19
								- 2001 20
								2002 Livraison de gaz marchand 21
								- 2001 22
								2002 Disposition total 23
								- 2001 24
								2002 Total du gaz marchand 25
								- 2001 26
								2002 Destockage par les distributeurs 27
								- 2001 28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2002 Importations 29
								- 2001 30
								2002 Autres arrivages 31
								- 2001 32
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		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
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5		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
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5		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
157.3	193.2	101.7	159.3					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
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
								- 2001 76

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2002	354.0		354.0				
02		2001	333.5	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	0.4		0.4				
04		2001	0.1	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	48.1		48.1				
06		2001	40.1	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2002	15.7		15.7				
08		2001	8.5	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-				
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	3.0		3.0				
12		2001	3.5	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	778.0		778.0				
14		2001	836.0	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	35.5		35.5				
16		2001	36.7	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	832.2		832.2				
18		2001	884.7	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	11.2		11.2				
20		2001	6.8	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-				
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	2.0		2.0				
24		2001	1.4	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	471.8		471.8				
26		2001	506.9	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	28.6		28.6				
28		2001	28.2	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	513.6		513.6				
30		2001	543.3	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	2.9		2.9				
34		2001	3.7	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	1 098.9		1 098.9				
36		2001	874.2	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	103.9		103.9				
38		2001	48.2	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	1 205.7		1 205.7				
40		2001	926.1	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2002	-		-				
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-				
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	571 737		571 737				
46		2001	614 325	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	68 810		68 810				
48		2001	78 725	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	640 547		640 547				
50		2001	693 050	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	
							2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001		02
							2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001		04
							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	
							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
							2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001		12
							2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001		14
							2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001		16
							2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001		18
								Butane	
							2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001		20
							2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
							2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001		24
							2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001		26
							2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	29.7	29.0	2001		28
							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
							2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001		34
							2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001		36
							2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001		38
							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
							2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001		46
							2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001		48
							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.

Get online

with
**Statistics Canada's
Electronic Publications!**



Soyez branché

grâce aux publications
électroniques de
Statistique Canada!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer individual access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to **Products and Services**, select **Downloadable publications (\$)** and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS



Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

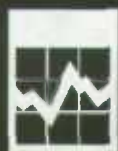
Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur **Produits et services**, puis sélectionnez **Publications téléchargeables (\$)**. Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

COMMANDEZ
MAINTENANT!
ORDER NOW!

www.statcan.ca
CONÇU POUR LES AFFAIRES



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

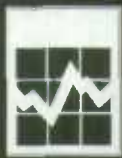
THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER



TELEPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369

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



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter 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 ou des études de marché, 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

canada year book 2001

READING, DISCOVERY
AND EXPLORATION...*... a terrific combination!*

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

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

E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at | 800 263-1136.

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

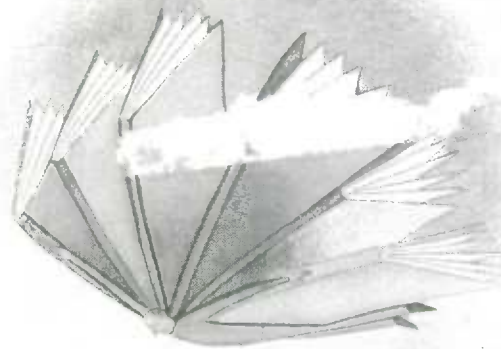
Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!

annuaire du canada 2001

QUAND LE CANADA
RIME AVEC LE DECOUVRIR!STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA

1010350427



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amicale ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au | 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au | 877 287-4369

POSTEZ à :

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

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au | 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée
du Canada d'un océan à l'autre.

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely. Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. 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 \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. 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 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm