

CJ
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

December 2002

Décembre 2002



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

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

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 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

December 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

Décembre 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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

July 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 12

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juillet 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 12

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes suivants sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

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



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

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



TABLE OF CONTENTS

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

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

TABLE DES MATIÈRES

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

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

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

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

QUARTERLY PUBLICATIONS

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

ANNUAL PUBLICATIONS

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

PUBLICATIONS MENSUELLES

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

PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES

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

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

December 2002

The production of crude oil and equivalent hydrocarbons during December 2002 increased 7.2% amounting to 12.0 million cubic metres compared to 11.2 million cubic metres in December 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.5 million cubic metres, a decrease of 0.9% over December 2001.

The disposition of crude oil and equivalent for December is as follows: 9.0 million cubic metres (54.7%) were sent to Canadian refineries and 7.4 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.0% to 19.1 billion cubic metres from 18.8 billion cubic metres in December 2001. Marketable gas production for December amounted to 15.4 billion cubic metres, an increase of 4.1%.

The disposition of natural gas for December 2002 is as follows: 1.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 10.0 billion cubic metres were exported; 7.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Décembre 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 2002 a augmenté de 7,2% pour atteindre 12,0 millions de mètres cubes comparativement à 11,2 millions de mètres cubes en décembre 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 0,9% par rapport à décembre 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 2002 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (54,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,4 millions de mètres cubes (44,5%) 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 2,0% pour atteindre 19,1 milliards de mètres cubes contre 18,8 milliards de mètres cubes en décembre 2001. En décembre 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 15,4 milliards de mètres cubes, une hausse de 4,1%.

Au cours du mois de décembre 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 10,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 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 Dec. Jan. à Déc.	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	32 129.1	2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 723.7
2		2001	33 206.2	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	51 771.3	4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	46 729.8	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	25 494.6	2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	20 260.7	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	17 481.6	1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	17 953.9	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6
9	Total Crude Oil	2002	126 876.6	10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6	10 461.2
10		2001	118 150.6	118 150.6	9 998.0	9 163.5	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	1 196.9	102.8	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	1 134.8	1 134.8	88.4	83.1	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	8 896.3	800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	9 665.6	9 665.6	895.7	834.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	136 969.8	11 167.6	10 541.1	11 436.9	11 435.6	11 294.8
16		2001	128 951.0	128 951.0	10 982.1	10 081.5	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	51 073.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	53 517.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	188 043.2	15 506.4	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.2
20		2001	182 468.4	182 468.4	16 479.5	14 261.4	14 653.6	15 908.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	23 128.3	1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	23 214.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	2 297.1
23	- Quebec	2002	22 861.2	2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	21 482.6	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 867.3
25	- Ontario	2002	26 999.8	2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	27 662.7	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	3 566.7	317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	3 704.1	3 704.1	326.7	286.3	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	24 442.1	2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	23 604.7	23 604.7	2 244.2	2 025.4	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	3 175.2	300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	3 407.4	3 407.4	294.6	268.8	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	104 173.3	9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5	8 400.4
38		2001	103 076.2	103 076.2	9 606.6	8 237.9	7 844.9	8 506.0
39	Exports to the United States	2002	84 762.2	6 640.3	6 347.0	6 836.7	7 180.8	7 301.0
40		2001	79 301.3	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8	-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	84 917.0	6 640.3	6 347.0	6 836.7	7 180.8	7 301.0
44		2001	79 571.2	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	196.4	-186.1	227.9	184.0	288.1	-428.3
46		2001	672.3	672.3	205.8	-149.6	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	448.0	41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	295.7	295.7	36.0	21.7	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 731.5	-54.7	-112.8	-170.4	-20.0	-97.0
50		2001	-1 147.0	-1 147.0	-255.3	-43.3	-87.8	-77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	188 003.2	15 506.4	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.2
52		2001	182 468.4	182 468.4	16 479.5	14 261.4	14 653.6	15 908.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
2 601.0	2 705.9	2 756.5	2 660.3	2 737.3	2 684.0	2 705.5	2002	Pétrole brut lourd	1
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001		2
4 326.5	4 546.9	4 080.9	3 816.0	4 591.7	4 526.2	4 508.2	2002	Pétrole brut léger et médium	3
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0	2 259.5	2 353.5	2 158.8	2 417.8	2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		6
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0	1 515.5	1 523.4	1 550.2	2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
10 131.0	10 934.2	10 795.3	10 239.8	11 198.0	10 892.4	11 181.7	2002	Total pétrole brut	9
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2001		10
94.9	97.5	100.1	96.6	93.9	105.2	111.8	2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001		12
679.5	725.8	679.2	767.4	738.6	676.5	754.4	2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001		14
10 905.4	11 757.5	11 574.6	11 103.8	12 030.5	11 674.1	12 047.9	2002	Total prélèvements net	15
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2001		16
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
15 201.9	15 814.9	16 211.5	15 390.9	16 734.5	15 743.8	16 515.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		20
Utilisation :									
1 978.5	1 883.8	1 774.4	1 954.9	2 146.2	1 919.9	2 092.2	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001		22
1 816.1	1 939.3	2 006.1	1 812.8	2 091.9	1 807.7	2 114.8	2002	- Québec	23
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001		24
2 187.7	2 208.2	2 453.8	2 342.8	2 127.4	2 420.2	2 234.8	2002	- Ontario	25
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
321.2	316.0	377.4	334.5	335.3	288.3	326.9	2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001		30
1 858.3	2 180.5	2 197.7	2 162.6	2 029.5	1 934.4	2 105.4	2002	- Alberta	31
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001		32
271.0	281.7	296.9	284.5	274.2	215.5	152.0	2002	- Colombie-Britannique	33
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
8 432.8	8 809.5	9 106.3	8 892.1	9 004.5	8 586.0	9 026.1	2002	Total livré aux raffineries	37
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2001		38
7 210.8	6 730.9	7 071.5	6 882.5	7 778.8	7 430.4	7 351.5	2002	Exportation aux États-Unis	39
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001		40
-	-	-	69.3	-	85.5	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
7 210.8	6 730.9	7 071.5	6 951.8	7 778.8	7 515.9	7 351.5	2002	Exportations totales	43
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2001		44
- 282.4	298.9	321.9	- 396.2	- 59.5	- 128.8	356.9	2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001		46
41.7	38.8	33.3	40.8	20.0	39.7	55.7	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 201.0	- 63.2	- 321.5	- 97.6	- 9.3	- 309.0	- 275.0	2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001		50
15 201.9	15 814.9	16 211.5	15 390.9	16 734.5	15 703.8	16 515.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	18 587.3	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	8 632.8	652.8	850.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	16 587.3	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	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	16 587.3	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	16 587.3	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	2 943.3	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 529.4	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 949.9	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	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	7 422.6	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	5 761.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	9 012.1	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	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	9 012.1	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	152.6	34.5	-11.5	124.8	7.5	-105.3
46		2001	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	16 587.3	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	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
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002	Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002	Total pétrole brut	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002	Total prélèvements net	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		20
Utilisation :									
381.5	121.6	139.1	245.2	366.9	349.1	353.7	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001		22
-	233.9	63.1	51.8	159.1	113.0	203.1	2002	- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.6	71.8	92.9	2001		24
227.2	599.1	189.2	355.1	80.5	248.9	235.4	2002	- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
608.7	954.6	391.4	652.1	606.5	711.0	792.2	2002	Total livré aux raffineries	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001		38
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2	804.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2	804.0	2002	Exportations totales	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		44
-4.4	-28.0	161.9	11.8	-74.5	-35.7	71.5	2002	Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5	1 667.7	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	629.0	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	629.0	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
16		2001	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	629.0	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
20		2001	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9

Disposition :

21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
38		2001	45.7	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	497.6	-	41.2	51.6	51.7	49.1
40		2001	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	497.6	-	41.2	51.6	51.7	49.1
44		2001	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	80.8	16.2	-7.0	3.8	-1.3	-2.9
46		2001	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	629.0	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
52		2001	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	2002	Condensat	11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	2002	Total prélèvements net	15
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	2002	Exportations totales	43
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		44
-0.5	2.2	30.5	-28.0	-6.0	9.3	64.5	2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	64.5	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 Dec. Jan. à Déc.	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	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	247.5	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	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	247.5	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	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	247.5	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	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	247.5	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	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	247.5	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	218.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Pétrole brut léger et médium	3
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Total pétrole brut	9
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Total prélèvements net	15
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	- Ontario	25
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	Total livré aux raffineries	37
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	16.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	650.8	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	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	650.8	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	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	650.8	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	650.8	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	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	147.7	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
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	147.7	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	591.1	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	591.1	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	9.6	34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	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	-97.6	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	650.8	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	Total pétrole brut	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	Total prélèvements net	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	11.8	2002	- Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	11.8	2002	Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	38.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	38.0	2002	Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1	-36.0	1.2	21.9	19.6	-28.6	13.3	2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-8.5	-14.3	-13.1	-12.5	-7.8	-2.3	-6.2	2002	Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001		50
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	56.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	19 277.6	1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.2
2		2001	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	5 138.3	465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	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	24 415.9	2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 047.8
10		2001	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	32.3	3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	24 448.2	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
16		2001	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	24 448.2	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
20		2001	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	3 670.6	437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 959.2	182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	500.4	69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	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	6 130.2	689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	17 500.4	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	17 500.4	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	36.7	-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-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	740.9	43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	24 408.2	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
52		2001	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 543.8	1 604.8	1 647.3	1 584.5	1 647.8	1 634.2	1 696.6	2002	Pétrole brut médium et lourd	1
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001		2
399.7	422.6	426.3	411.6	430.7	423.7	444.0	2002	Pétrole brut léger	3
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 943.5	2 027.4	2 073.6	1 996.1	2 078.5	2 057.9	2 140.6	2002	Total pétrole brut	9
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
3.2	2.2	3.0	2.9	3.0	2.7	3.0	2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001		14
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 081.5	2 060.6	2 143.6	2002	Total prélèvements net	15
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 081.5	2 060.6	2 143.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
315.6	266.5	358.3	242.4	151.0	247.2	102.4	2002	- Ontario	25
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
150.0	147.8	206.4	188.8	212.1	189.4	185.3	2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001		30
44.2	45.3	44.5	42.1	38.9	12.5	43.0	2002	- Alberta	31
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
509.8	459.6	609.2	473.3	402.0	429.1	330.7	2002	Total livré aux raffineries	37
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2001		38
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6	1 538.9	1 528.8	1 603.1	2002	Exportation aux États-Unis	39
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6	1 538.9	1 528.8	1 603.1	2002	Exportations totales	43
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		44
5.2	10.0	-67.5	-65.5	95.4	-	63.5	2002	Variations nettes des stocks	45
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
36.7	56.6	50.1	94.6	45.2	62.7	146.3	2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001		50
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 081.5	2 020.6	2 143.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	12 851.5	1 098.5	993.7	1 102.9	1 058.4	1 096.5
2		2001	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	25 377.2	2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	25 494.6	2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	17 481.6	1 368.8	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	81 204.9	6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	6 511.9
10		2001	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	448.1	39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	8 232.1	743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	89 885.1	7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
16		2001	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	89 885.1	7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
20		2001	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	8 944.2	773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 607.5	135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	22 230.9	2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	2 082.7	186.0	186.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	34 865.3	3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	2 649.1
38		2001	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	57 003.0	4 728.8	4 238.8	4 567.9	4 633.4	5 063.3
40		2001	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8	-	-	-	-	-
42		2001	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	57 157.8	4 728.8	4 238.8	4 567.9	4 633.4	5 063.3
44		2001	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	-78.9	-188.4	114.7	147.9	298.5	-375.7
46		2001	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	448.0	41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-2 507.1	-99.3	-118.1	-226.6	-127.0	-143.8
50		2001	-1 710.8	-291.8	-85.0	-89.3	-134.5	-104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	89 885.1	7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
52		2001	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 057.2	1 101.1	1 109.2	1 075.8	1 089.5	1 049.8	1 008.9	2002	Pétrole brut lourd	1
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2001		2
2 068.5	2 158.5	2 147.6	2 034.7	2 112.6	2 025.5	2 017.3	2002	Pétrole brut léger et médium	3
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0	2 259.5	2 353.5	2 158.8	2 417.8	2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		8
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0	1 515.5	1 523.4	1 550.2	2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
6 329.2	6 941.0	7 214.7	6 874.0	7 071.1	6 757.5	6 994.2	2002	Total pétrole brut	9
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2001		10
36.2	35.8	36.7	35.5	37.1	37.0	36.5	2002	Condensat	11
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2001		12
627.4	671.2	628.6	714.2	678.1	617.9	696.0	2002	Pentanes plus	13
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2001		14
6 992.8	7 648.0	7 880.0	7 623.7	7 786.3	7 412.4	7 726.7	2002	Total prélèvements net	15
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
6 992.8	7 648.0	7 880.0	7 623.7	7 786.3	7 412.4	7 726.7	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
620.2	577.0	716.5	781.3	764.9	965.2	932.9	2002	- Ontario	25
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
171.2	168.2	171.0	145.7	123.2	118.9	141.6	2002	- Saskatchewan	29
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2001		30
1 660.9	1 981.4	2 021.0	1 980.9	1 873.7	1 796.3	1 984.2	2002	- Alberta	31
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2001		32
195.7	203.3	218.7	182.5	150.8	95.3	-	2002	- Colombie-Britannique	33
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2 648.0	2 929.9	3 127.2	3 090.4	2 912.6	2 975.7	3 058.7	2002	Total livré aux raffineries	37
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2001		38
4 820.3	4 449.5	4 925.0	4 924.3	5 010.3	4 746.0	4 895.4	2002	Exportation aux États-Unis	39
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2001		40
-	-	-	69.3	-	85.5	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
4 820.3	4 449.5	4 925.0	4 993.6	5 010.3	4 831.5	4 895.4	2002	Exportations totales	43
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2001		44
- 265.2	329.8	166.4	- 314.0	- 85.1	- 54.6	147.0	2002	Variations nettes des stocks	45
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2001		46
41.7	38.8	33.3	40.8	20.0	39.7	55.7	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 252.0	- 100.0	- 371.9	- 187.1	- 71.5	- 379.7	- 430.1	2002	Pertes et rectifications	49
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	- 24.6	- 257.8	- 225.3	2001		50
6 992.8	7 648.0	7 880.0	7 623.7	7 786.3	7 412.4	7 726.7	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	2 423.7	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	2 423.7	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	119.8	10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	543.8	46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	3 087.3	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	3 087.3	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 710.8	126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	1 092.5	114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	2 803.3	240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	158.0	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	158.0	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	5.9	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	120.1	-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	3 087.3	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8	195.4	2002	Pétrole brut léger et médium	3
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8	195.4	2002	Total pétrole brut	9
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		10
10.3	8.3	9.1	9.6	10.8	10.3	10.8	2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4	40.7	43.6	49.9	48.5	47.4	2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	253.6	2002	Total prélèvements net	15
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	253.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
153.2	153.8	132.2	139.6	116.9	125.6	78.2	2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4	78.2	102.0	123.4	120.2	152.0	2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
228.5	232.2	210.4	241.6	240.3	245.8	230.2	2002	Total livré aux raffineries	37
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001		38
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3	11.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3	11.0	2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7	20.0	16.6	-9.5	-12.4	-16.9	-2.5	2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7	-5.4	13.2	7.6	25.2	10.4	14.9	2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6	253.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 376.0	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	1 376.0	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	1 432.1	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	88.1	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	92.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	1 464.1	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	1 464.1	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	1 524.1	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	1 462.2	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	1 462.2	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	1 526.8	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	1.8	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	-1.8	-1.8	12.0	-12.8	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.1	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-0.9	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	1 464.1	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	1 524.1	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnements :								
Production intérieure :								
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 2
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	110.7	2002 Pétrole brut léger et médium 3	
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001 4	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 6
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 8
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	110.7	2002 Total pétrole brut 9	
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001 10	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 12
7.1	7.0	6.9	6.7	7.6	7.4	8.0	2002 Pentanes plus 13	
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001 14	
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	118.7	2002 Total prélèvements net 15	
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001 16	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 18
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	118.7	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19	
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001 20	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 22
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 24
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	119.0	2002 - Ontario 25	
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001 26	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 28
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 30
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 32
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 34
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 - Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 36
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	119.0	2002 Total livré aux raffineries 37	
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001 38	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 40
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 42
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Exportations totales 43
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 44
-0.7	0.9	12.8	-12.9	3.2	-2.1	-0.4	2002 Variations nettes des stocks 45	
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001 46	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002 Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 48
0.1	-0.1	0.2	-0.2	-0.1	-0.1	0.1	2002 Pertes et rectifications 49	
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001 50	
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	118.7	2002 TOTAL DE L'UTILISATION 51	
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001 52	

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	51 073.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	51 073.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
20		2001	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	20 185.0	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	21 331.8	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	9 556.6	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	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	51 073.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
38		2001	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	-12.1	-12.4	-	-	-	-
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	12.1	12.4	-	-	-	-
50		2001	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	51 073.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
52		2001	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
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	Importations 17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	18
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	20
Utilisation :								
1 597.0	1 762.2	1 635.3	1 709.7	1 779.3	1 570.8	1 738.5	2002	Aux raffineries - Atlantique 21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001	22
1 816.1	1 705.4	1 943.0	1 761.0	1 932.8	1 694.7	1 911.7	2002	- Québec 23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001	24
883.4	589.8	1 058.6	816.4	991.9	804.2	817.1	2002	- Ontario 25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	28
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	32
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	34
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	36
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	Total livré aux raffineries 37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	42
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Exportations totales 43
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	44
-	41.9	-33.2	3.8	0.3	-	12.3	- 2002	Variations nettes des stocks 45
-	-	-	-	-12.8	-	-	2001	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2002	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	48
-	-41.9	33.2	-3.8	-0.3	-	-12.3	- 2002	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	12.8	-	-	2001	50
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7	4 467.3	2002	TOTAL DE L'UTILISATION 51
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	220 615.5	19 487.5	17 459.4	19 528.7	18 477.7	18 464.9
2		2001	221 618.7	221 618.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5
3	Less field flared and waste	2002	2 291.4	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	2 149.5	2 149.5	192.5	178.4	207.5	178.6
5	Net new production	2002	218 324.1	19 309.8	17 254.8	19 288.5	18 237.6	18 247.2
6		2001	219 469.2	219 469.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9
7	Less injected and stored	2002	12 461.7	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	14 897.0	14 897.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5
9	Net withdrawals	2002	205 862.4	18 548.6	16 570.4	18 582.9	17 003.6	16 763.0
10		2001	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	5 491.5	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	5 138.0	5 138.0	436.2	396.0	417.9	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	4 232.9	424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	4 103.8	4 103.8	382.2	319.3	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	18 064.4	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	17 767.0	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6
17	- Plant uses (2)	2002	6 241.9	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	5 881.6	5 881.6	505.1	476.1	504.7	500.5
19	- Adjustment	2002	- 365.5	279.1	267.1	203.6	- 120.4	- 71.2
20		2001	331.2	331.2	388.0	436.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	172 197.2	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	171 350.6	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7
23	Total disposition	2002	205 862.4	18 548.6	16 570.4	18 582.9	17 003.6	16 763.0
24		2001	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	172 197.2	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	171 350.6	171 350.6	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7
27	Received from distributor storage	2002	22 804.6	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	897.9
28		2001	19 349.3	19 349.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1
29	Imports	2002	3 698.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 910.4	3 910.4	212.3	283.2	461.5	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	198 700.2	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 229.4
34		2001	194 610.3	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	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	5 772.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	5 222.1	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0
45	- Ontario	2002	14 910.1	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	14 361.1	14 361.1	2 596.3	2 216.0	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	1 386.0	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 434.4	1 434.4	241.1	249.4	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 777.5	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 645.5	1 645.5	255.2	284.4	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	21 806.0	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	20 632.5	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3
53	- British Columbia	2002	3 684.5	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	3 639.5	3 639.5	492.0	469.2	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	82.2	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	90.9	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	49 418.5	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 351.9
62		2001	47 026.0	47 026.0	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4
63	Exports	2002	107 728.3	9 414.4	8 931.5	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	108 239.5	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	22 262.9	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	19 857.7	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	14 634.2	683.3	636.1	880.5	1 049.9	1 728.6
68		2001	13 379.2	13 379.2	121.0	263.7	304.1	1 178.2
69	Line pack fluctuation	2002	- 221.6	- 18.9	- 36.7	- 35.7	- 24.0	- 16.6
70		2001	- 78.4	- 78.4	32.1	43.9	- 30.0	- 7.0
71	Pipeline Fuel	2002	5 575.6	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	5 252.5	5 252.5	554.1	533.9	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 697.7	186.9	- 77.6	- 78.1	- 202.0	- 332.0
74		2001	933.8	933.8	113.7	52.5	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	198 700.2	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 229.4
76		2001	194 610.3	194 610.3	19 689.0	17 662.0	17 251.6	15 790.8

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
17 680.3	18 278.5	17 964.5	17 384.3	18 330.8	18 274.7	19 284.2	2002	Production originale brute	1
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001		2
166.8	168.3	157.4	212.6	211.6	135.9	158.5	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001		4
17 513.5	18 110.2	17 807.1	17 171.7	18 119.2	18 138.8	19 125.7	2002	Production originale nette	5
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001		6
1 479.1	1 183.6	903.3	713.3	1 136.8	1 129.4	1 046.8	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001		8
16 034.4	16 926.6	16 903.8	16 458.4	16 982.4	17 009.4	18 078.9	2002	Prélèvements nets	9
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001		10
449.7	457.2	442.3	430.4	489.5	475.6	518.5	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001		12
275.6	336.9	316.0	293.3	381.5	386.2	398.9	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001		14
1 389.9	1 498.5	1 555.8	1 460.8	1 350.5	1 531.4	1 615.5	2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001		16
487.2	517.1	491.1	484.3	526.6	514.0	528.7	2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001		18
-94.0	48.2	66.7	33.2	-286.4	-346.0	-345.4	2002	- Rectifications	19
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001		20
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7	14 448.2	15 362.7	2002	Livraison de gaz marchand	21
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001		22
16 034.4	16 928.6	16 903.8	16 458.4	16 982.4	17 009.4	18 078.9	2002	Disposition total	23
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001		24
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7	14 448.2	15 362.7	2002	Total du gaz marchand	25
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001		26
997.3	1 441.1	915.4	938.7	1 584.1	2 229.0	2 417.5	2002	Destockage par les distributeurs	27
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001		28
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002	Importations	29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
14 774.7	15 731.5	15 068.6	14 897.5	16 284.4	17 413.3	18 440.1	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4	661.0	2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001		44
559.5	447.9	393.4	402.2	651.0	1 523.3	2 076.5	2002	- Ontario	45
493.1	361.8	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001		46
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2	159.8	196.8	2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001		48
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6	224.7	2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001		50
1 283.7	1 226.4	1 370.7	1 451.5	1 997.2	1 991.0	2 346.6	2002	- Alberta	51
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001		52
133.5	129.1	121.6	153.8	293.4	385.8	461.3	2002	- Colombie-Britannique	53
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3	7.5	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
2 376.4	2 164.9	2 259.2	2 433.8	3 712.0	4 831.2	5 974.4	2002	Total des ventes services de gaz	61
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2001		62
8 324.7	8 888.2	9 093.7	8 955.6	9 170.5	9 164.4	9 990.5	2002	Exportations	63
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001		64
1 610.9	1 809.6	1 706.4	1 720.0	1 962.9	2 032.3	1 827.8	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001		66
2 158.2	2 304.6	1 689.0	1 494.0	786.4	842.3	383.3	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001		68
-27.2	-46.7	-40.4	-1.5	9.4	-4.9	21.6	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001		70
437.6	528.0	478.2	448.3	437.4	436.9	463.1	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001		72
-103.9	82.9	-117.5	-152.7	205.8	111.1	-220.6	2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001		74
14 774.7	15 731.5	15 068.6	14 897.5	16 284.4	17 413.3	18 440.1	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001		76

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

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	3 328.2	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	563.8	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	2 764.4	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	2 529.3	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	235.1	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
10		2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	235.1	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	235.1	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-	-	-
76		2001	-	-	-	-	-	-

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
290.4	295.0	235.6	174.2	306.9	325.2	318.7	2002	Production originale brute	1
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2001		2
16.0	27.9	7.8	66.9	47.3	22.8	29.2	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001		4
274.4	267.1	227.8	107.3	259.6	302.4	289.5	2002	Production originale nette	5
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001		6
247.2	242.2	211.6	93.4	236.8	278.3	264.1	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001		8
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1	25.4	2002	Prélèvements nets	9
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		10
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1	25.4	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1	25.4	2002	Disposition total	23
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2001		76

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	5 474.9	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	5 375.5	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	3.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	3.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	5 471.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	5 471.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	11.1	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	11.6	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	404.9	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	324.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	- 154.0	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-58.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	5 209.3	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	5 471.3	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	5 209.3	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	5 084.9	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	5 209.3	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	5 084.9	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	4 220.2	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	5 104.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 008.0	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	42.9	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-24.7	-4.3	-6.4	-6.2	-7.1	0.2
70		2001	-36.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	5.8	-2.6	-2.2	-2.7	-1.3	4.4
74		2001	-26.2	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	5 209.3	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
448.2	473.7	481.6	464.0	418.4	459.7	466.4	2002	Production originale brute
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4	466.1	2002	Production originale nette
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
447.9	473.4	481.3	463.7	416.1	459.4	466.1	2002	Prélèvements nets
429.0	448.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0	1.1	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
40.0	39.0	36.2	36.5	32.7	37.1	38.4	2002	- Pertes lors de traitement
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-18.7	-15.2	-13.4	-15.0	-10.1	-12.6	-13.3	2002	- Rectifications
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9	439.9	2002	Livraison de gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4	466.1	2002	Disposition total
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9	439.9	2002	Total du gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9	439.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	
351.0	362.9	354.1	361.3	278.1	335.1	351.7	2002	Exportations
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	
75.2	90.9	103.5	75.0	117.4	95.6	80.7	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
0.2	-3.4	-1.4	3.7	-0.9	-	0.9	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-0.7	-1.7	1.4	1.4	-	3.2	6.6	2002	Pertes dans les pipelines
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9	439.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	354.9	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	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	354.9	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	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	354.9	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	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	354.9	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	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	354.9	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	369.6	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	354.9	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									
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Approvisionnements :	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Production originale brute	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Production originale nette	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Moins gaz injecté et stocké	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Prélèvements nets	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Livraison de gaz marchand	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Disposition total	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Total du gaz marchand	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Destockage par les distributeurs	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	- Ontario	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	Total des ventes services de gaz	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Exportations	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5	33.4	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001		

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	8 424.9	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	8 330.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	546.8	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	536.0	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	7 878.1	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	7 878.1	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
10		2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	985.7	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	990.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	585.6	79.7	85.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	85.6	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	86.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	92.7	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	93.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 174.7	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	6 303.2	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	7 878.1	867.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	6 303.2	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
26		2001	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	796.0	172.2	112.4	164.9	84.8	34.6
28		2001	629.4	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	7 099.2	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
34		2001	6 965.4	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	2 715.2	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	2 475.8	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 777.5	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 645.5	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	4 492.7	530.9	441.7	533.5	446.2	395.9
62		2001	4 121.3	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	16.1	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 107.0	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 136.8	1.2	-	1.4	9.8	126.8
68		2001	1 112.4	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	1.7	-0.4	-0.3	0.1	0.2	1.0
70		2001	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	77.3	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	72.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	267.6	25.6	3.1	2.3	-2.6	-7.7
74		2001	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	7 099.2	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
76		2001	6 965.4	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								
676.2	696.1	700.3	680.1	718.8	724.3	774.2	2002	
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001	Production originale brute
47.7	41.1	43.5	43.6	42.9	40.6	55.7	2002	
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	718.5	2002	Production originale nette
635.8	653.1	857.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	718.5	2002	Prélèvements nets
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	
83.2	89.1	85.2	79.4	86.5	89.1	98.9	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001	
32.7	36.5	32.7	31.7	34.5	33.5	39.4	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001	
7.5	7.9	7.8	6.9	6.9	6.9	7.0	2002	- Pertes lors de traitement
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001	
5.1	6.6	6.4	6.8	6.0	6.9	5.7	2002	- Utilisation dans les usines
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001	
-3.9	1.0	6.7	4.4	5.2	5.6	-9.0	2002	- Rectifications
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001	
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7	576.5	2002	Livraison de gaz marchand
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7	718.5	2002	Disposition total
835.8	653.1	657.0	635.8	886.1	651.7	677.7	2001	
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7	576.5	2002	Total du gaz marchand
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	
8.2	0.2	1.9	20.2	35.0	50.9	90.7	2002	Destockage par les distributeurs
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
512.1	513.9	519.9	527.5	571.6	592.6	667.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
247.9	83.3	250.1	233.0	219.6	151.2	213.8	2002	- Ontario
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6	224.7	2002	- Saskatchewan
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
290.7	117.0	267.6	293.3	373.6	343.8	438.5	2002	Total des ventes services de gaz
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001	
1.7	2.5	1.0	4.6	0.6	0.4	-	2002	Exportations
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001	
3.9	-	3.5	37.6	78.4	164.1	170.8	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001	
199.7	382.6	173.0	129.9	82.5	19.7	10.2	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001	
1.6	-1.4	-1.5	0.2	0.7	1.2	0.3	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001	
6.4	6.0	5.6	6.4	7.0	7.2	7.2	2002	Gaz consommé dans les réseaux
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001	
8.1	7.2	50.7	55.5	29.0	56.2	40.2	2002	Pertes dans les pipelines
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001	
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8	592.6	667.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	170 019.1	15 281.4	13 541.3	15 095.1	14 102.9	14 027.3
2		2001	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.8	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	1 062.6	98.7	87.8	94.8	87.5	90.5
4		2001	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	168 956.5	15 182.7	13 453.7	15 000.3	14 015.4	13 936.8
6		2001	172 707.0	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	9 928.4	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	159 028.1	14 829.0	12 950.9	14 467.3	12 967.6	12 660.4
10		2001	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	3 364.4	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	3 140.2	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 647.3	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	3 515.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	15 120.8	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	5 192.6	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	4 890.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	373.2	473.4	364.5	79.1	-4.8	-11.8
20		2001	1 368.2	435.1	477.3	70.5	89.8	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	131 329.8	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	159 028.1	14 629.0	12 950.9	14 467.3	12 967.6	12 660.4
24		2001	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	131 329.8	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	20 074.0	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	730.0
28		2001	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.8	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	151 403.8	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 186.8
34		2001	149 277.1	149 277.1	16 186.1	14 226.0	12 174.7	11 947.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	5 772.2	682.9	661.8	634.7	452.3	397.3
44		2001	5 222.1	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	7 458.5	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	6 943.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	1 386.0	218.6	171.8	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	16 424.0	1 638.5	1 562.1	1 851.4	1 518.8	1 164.6
52		2001	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	544.6	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	519.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	31 585.3	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 921.0
62		2001	30 943.7	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	91 567.2	8 082.9	7 489.5	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	15 556.2	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	8 566.9	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	8 552.4	99.7	282.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 196.7	-15.6	-26.1	-30.2	-22.7	-15.0
70		2001	- 115.1	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	4 955.8	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	4 431.4	456.7	344.7	350.1	288.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 630.9	20.3	-22.2	-55.1	- 184.6	- 284.8
74		2001	216.4	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	151 403.8	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 186.8
76		2001	149 277.1	149 277.1	16 186.1	14 226.0	12 174.7	11 947.8

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
13 410.1	13 904.3	13 944.7	13 520.3	14 057.8	14 113.2	15 020.7	2002	Approvisionnements :
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001	Production originale brute
92.3	90.3	92.8	92.8	113.2	60.5	61.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001	
13 317.8	13 814.0	13 851.9	13 427.7	13 944.6	14 052.7	14 958.9	2002	Production originale nette
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001	
1 231.9	937.4	691.7	619.9	900.0	851.1	762.7	2002	Moins gaz injecté et stocké
1 646.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.6	731.0	2001	
12 085.9	12 876.6	13 160.2	12 807.8	13 044.6	13 201.6	14 176.2	2002	Prélèvements nets
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	
265.3	266.5	270.4	260.6	281.9	284.6	317.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
229.8	268.7	277.3	245.3	262.9	275.1	296.6	2001	
242.9	300.4	283.3	261.6	347.0	352.7	359.5	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001	
1 141.2	1 277.0	1 340.0	1 258.6	1 074.1	1 284.6	1 339.5	2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.6	1 251.1	2001	
402.7	421.6	395.7	404.9	435.4	424.7	448.0	2002	- Utilisation dans les usines (2)
419.9	391.9	394.7	363.6	437.0	410.6	418.4	2001	
-47.2	91.7	93.2	59.3	-210.0	-271.6	-242.8	2002	- Rectifications
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.6	233.4	407.5	2001	
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2	11 126.6	11 954.4	2002	Livraison de gaz marchand
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	
12 085.9	12 876.6	13 160.2	12 807.6	13 044.6	13 201.6	14 176.2	2002	Disposition total
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2	11 126.6	11 954.4	2002	Total du gaz marchand
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001	
837.6	1 286.5	811.8	849.7	1 451.6	1 971.4	2 041.8	2002	Destockage par les distributeurs
784.1	620.6	995.2	414.6	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8	13 098.0	13 996.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4	661.0	2002	- Québec
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	
18.3	158.3	8.6	10.1	221.2	627.5	1 034.4	2002	- Ontario
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	659.2	2001	
41.3	23.6	28.1	40.3	121.2	159.8	196.8	2002	- Manitoba
43.0	38.0	38.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
915.3	858.8	949.9	1 017.6	1 409.0	1 493.9	1 846.3	2002	- Alberta
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001	
21.9	8.6	13.0	18.6	26.6	63.6	78.3	2002	- Colombie-Britannique
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 305.8	1 346.0	1 300.4	1 403.7	2 265.6	2 916.2	3 816.8	2002	Total des ventes services de gaz
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001	
7 004.5	7 625.7	7 767.7	7 659.3	7 820.6	7 870.3	8 510.3	2002	Exportations
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001	
1 236.5	1 394.5	1 276.5	1 255.3	1 367.4	1 362.0	1 155.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001	
1 005.9	881.9	837.4	820.1	533.2	549.5	364.2	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001	
-31.2	-36.1	-38.2	-1.0	7.6	-10.2	22.0	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	
406.6	493.4	446.1	414.9	387.5	354.1	404.9	2002	Gaz consommé dans les réseaux
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001	
-9.5	100.5	-20.5	-140.0	185.9	56.1	-277.0	2002	Pertes dans les pipelines
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8	13 098.0	13 996.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	

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

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	31 431.8	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	28 919.8	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	107.9	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	130.4	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	31 323.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	31 319.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
10		2001	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	895.2	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	842.0	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	2 217.9	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	2 445.6	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	831.5	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	743.5	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 410.0	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 678.5	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	27 785.3	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	31 319.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	28 789.4	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	27 785.3	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
26		2001	25 436.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	1 934.6	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	2 118.4	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	29 719.9	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
34		2001	27 555.2	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 144.3	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	1 398.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	5 382.0	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	3 808.2	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	2 022.1	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 748.8	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	8 548.4	923.0	854.1	947.5	701.3	613.1
62		2001	6 955.1	615.1	557.9	522.7	507.4	430.5
63	Exports	2002	11 924.8	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 591.7	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	4 771.8	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 454.6	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 992.6	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	- 1.9	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	74.5	4.3	3.9	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	542.5	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	748.5	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 340.2	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	454.6	94.4	- 107.8	- 74.3	201.9	- 16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	29 719.9	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
76		2001	27 555.2	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
2 696.3	2 741.7	2 444.7	2 424.8	2 670.7	2 511.7	2 557.1	2002	Approvisionnements :
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001	Production originale brute
10.0	8.4	12.4	8.7	7.4	11.1	10.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001	
2 686.3	2 733.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 547.1	2002	Production originale nette
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	4.0	-	-	-	-	-	2001	
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 547.1	2002	Prélèvements nets
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
73.1	75.8	69.6	75.7	77.4	76.8	75.5	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
182.3	154.6	154.5	147.7	218.7	187.3	214.6	2002	Livraison de gaz marchand
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001	Disposition total
69.5	78.0	77.9	65.2	75.9	74.6	68.2	2002	Total du gaz marchand
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001	Destockage par les distributeurs
-24.2	-29.3	-19.8	-15.5	-71.5	-67.4	-80.3	2002	Importations
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001	Autres arrivages
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8	2 229.3	2 269.1	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.6	2 391.4	2001	
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6	2 547.1	2002	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8	2 229.3	2 269.1	2002	
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.6	2 391.4	2001	
151.3	154.4	101.7	68.8	97.5	206.7	285.0	2002	
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3	2 436.0	2 554.1	2002	
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
138.5	56.5	-	1.6	20.0	134.0	135.0	2002	- Colombie-Britannique
114.6	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
368.4	367.6	420.8	433.9	588.2	497.1	500.3	2002	Total des ventes services de gaz
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001	Exportations
18.1	20.9	19.6	69.6	174.7	243.3	301.1	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	260.4	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
525.0	445.0	440.4	505.3	782.9	874.4	936.4	2002	
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	648.5	2001	
967.5	897.1	950.9	930.4	1 071.2	958.6	1 128.5	2002	
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001	
295.3	324.2	322.9	352.1	399.7	410.6	421.3	2002	
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001	
624.3	938.6	659.5	471.0	170.7	117.1	6.9	2002	
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001	
2.2	-5.8	0.7	-4.4	2.0	4.1	-1.6	2002	
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001	
24.4	28.6	26.5	27.0	42.9	75.6	51.0	2002	
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001	
-101.8	-23.1	-149.1	-69.6	-9.1	-4.4	9.6	2002	
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001	
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3	2 436.0	2 554.1	2002	
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001	

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	370.0	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	1.9	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	0.1	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	368.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	368.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	61.5	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	79.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	19.3	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	21.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	287.3	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	368.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	287.3	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	287.3	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	287.3	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	287.3	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	287.3	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
31.6	32.6	29.5	21.0	29.9	28.4	28.0	2002	
35.3	40.3	36.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2001	Production originale brute
0.1	-	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	0.1	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3	27.0	2002	Production originale nette
35.3	40.3	36.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3	27.0	2002	Prélèvements nets
35.3	40.3	36.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
5.4	5.4	4.7	3.4	4.9	4.7	4.6	2002	- Pertes lors de traitement
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	
1.1	1.6	2.7	1.6	1.7	1.9	0.6	2002	- Utilisation dans les usines
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	Livraison de gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3	27.0	2002	Disposition total
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	Total du gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	Total des ventes services de gaz
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7	21.8	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	1 197.0	126.3	119.1	102.6	106.4	106.4
2		2001	1 472.6	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	4.8	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	3.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	1 192.2	125.9	116.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	1 192.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	1 469.1	112.8	108.3	115.5	118.8	122.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	173.7	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	258.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	105.8	12.0	11.1	11.2	11.3	6.4
18		2001	123.2	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	912.7	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	1 192.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	Total marketable gas	2002	912.7	92.2	88.7	74.5	79.4	82.3
26		2001	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	912.7	92.2	88.7	74.5	79.4	82.3
34		2001	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	830.5	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	996.8	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	82.2	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	90.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	912.7	92.2	88.7	74.5	79.4	82.3
62		2001	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	912.7	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
76		2001	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
97.8	105.5	95.6	72.0	97.7	81.7	85.7	2002	Production originale brute	1
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001		2
0.4	0.3	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001		4
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2	85.2	2002	Production originale nette	5
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2	65.2	2002	Prélèvements nets	9
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
13.5	14.6	12.6	7.5	13.2	10.8	11.4	2002	- Pertes lors de traitement	15
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001		16
8.8	9.1	8.4	5.8	7.6	5.9	6.2	2002	- Utilisation dans les usines	17
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	Livraison de gaz marchand	21
66.5	98.1	100.5	98.6	107.7	103.6	86.4	2001		22
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2	85.2	2002	Disposition total	23
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001		24
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	Total du gaz marchand	25
66.5	98.1	100.5	98.6	107.7	103.6	66.4	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	66.4	2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
68.5	74.0	67.0	49.7	68.9	57.2	60.1	2002	- Colombie-Britannique	53
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3	7.5	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	Total des ventes services de gaz	61
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	66.4	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5	67.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	66.4	2001		76

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	3 698.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	3 698.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
34		2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	3 222.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	3 188.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	3 222.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
62		2001	3 188.6	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	475.9	-	-	-	-	-
68		2001	721.8	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	3 698.4	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
76		2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							Approvisionnements :
							- 2002 Production originale brute 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
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002 Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 30
							- 2002 Autres arrivages 31
							- 2001 32
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 34
							Utilisation :
							- 2002 Ventes des services - T.-N.-L. 35
							- 2001 36
							- 2002 - Île-Du-Prince-Édouard 37
							- 2001 38
							- 2002 - Nouvelle-Écosse 39
							- 2001 40
							- 2002 - Nouveau-Brunswick 41
							- 2001 42
							- 2002 - Québec 43
							- 2001 44
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1	659.9	2002 - Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	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
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1	659.9	2002 Total des ventes services de gaz 61
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001 62
							- 2002 Exportations 63
							- 2001 64
							- 2002 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							- 2001 66
126.3	101.5	19.1	73.0		156.0		- 2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3				- 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
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1	659.9	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 76

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gas use - Reprocessing		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2002	4 102.0	354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	4.9	0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	498.5	48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
Propane		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2002	246.4	15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	38.2	3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	8 149.9	789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	377.0	35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	8 811.5	844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane								
19	Nova Scotia	2002	160.0	11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	21.5	1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	4 629.2	482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	308.6	28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	5 119.3	524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	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	26.9	1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	13 746.8	1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	1 186.0	103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	14 959.7	1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
Sulphur		Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	6 533 124	593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	851 781	68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	7 384 905	662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
333.3	146.6	383.3	368.2	367.2	397.1	401.6	2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001		02
0.5	0.2	1.1	0.3	0.4	0.9	0.2	2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001		04
37.3	12.7	33.3	34.4	37.5	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
27.1	24.3	22.0	22.4	19.6	22.4	23.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
3.0	3.6	3.0	2.9	3.0	3.3	3.5	2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001		12
675.0	659.9	620.9	643.7	658.3	621.2	732.1	2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001		14
27.8	47.6	20.5	31.1	30.8	27.5	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001		16
732.9	735.4	666.4	700.1	711.7	674.4	796.1	2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001		18
Butane									
12.9	14.7	14.2	14.1	13.2	14.7	15.4	2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
1.8	2.0	2.0	1.8	1.9	1.8	1.9	2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001		24
378.0	388.0	339.8	331.6	363.0	351.0	416.5	2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001		26
24.5	22.7	18.6	23.9	27.3	29.1	29.8	2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001		28
417.2	427.4	374.6	371.4	405.4	396.6	463.6	2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
2.9	2.0	3.0	3.0	3.1	1.2	2.3	2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001		34
1 019.4	1 124.1	1 092.8	1 341.6	1 128.9	1 103.9	1 334.5	2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001		36
100.1	113.4	32.8	110.4	99.6	106.5	117.5	2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001		38
1 122.4	1 239.5	1 128.6	1 455.0	1 231.6	1 211.6	1 454.3	2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
452 175	543 791	586 760	567 003	479 993	552 988	483 139	2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001		46
65 467	73 922	66 665	66 042	73 657	65 334	71 072	2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001		48
517 642	617 713	653 425	633 045	553 650	618 322	554 211	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.

Are you getting the whole picture?

Canadian Business Patterns

Profiling Corporate Canada... one community at a time

Nothing helps you leverage the power of information to profile Canada's business community faster, simpler or more effectively than the *Canadian Business Patterns (CBP)*.

This unique research tool provides detailed and reliable counts of business establishments by:

- nine employment size ranges
- geography groupings by province, metropolitan areas, census agglomerations, census divisions and census subdivisions
- and various levels of industry classification (SIC and NAICS).

Make better decisions — faster!

Use the *Canadian Business Patterns* to:

- study economic activity
- benchmark statistical surveys
- analyse market potential

Explore the world of business on disc

The CD-ROM *Canadian Business Patterns* provides you with the speed and reliability you need, combined with the flexibility you demand. Copy text right into your documents and databases, view data on a customized basis, and search, locate and print exactly what you are looking for.

Capture the information that will move your business ahead to realize its full potential. Purchase the *Canadian Business Patterns* today!

CD-ROM Semi-annual (Cat. No. 61F0040XDB): starting from \$150
CALL 1 888 553-9993 • FAX (613) 951-6274
MAIL to Statistics Canada, Business Register Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.
E-MAIL france.couture@statcan.ca or diane.morin@statcan.ca

Visit our Web site at statcan.ca

Avez-vous vraiment une vue d'ensemble?

Structure des industries canadiennes

Le profil de l'entreprise au Canada... une collectivité à la fois

Pour mettre à profit la puissance de l'information et dresser un profil du milieu des affaires au Canada avec plus de facilité, d'efficacité ou de rapidité, il n'y a rien de mieux que la *Structure des industries canadiennes (SIC)*.

Il s'agit d'un instrument de recherche unique qui fournit des données détaillées et fiables sur les établissements commerciaux, en fonction :

- de neuf tranches d'effectif;
- de groupements géographiques (provinces, régions métropolitaines, agglomérations de recensement, divisions de recensement et subdivisions de recensement)
- et de divers niveaux de classification des industries (CTI et SCLAN).

Prenez des décisions éclairées... plus rapidement!

Utilisez la *Structure des industries canadiennes* pour :

- étudier l'activité économique
- étalonner les estimations d'enquêtes statistiques
- analyser les possibilités qu'offrent les marchés

Explorez le milieu des affaires à partir d'un CD-ROM

Le CD-ROM *Structure des industries canadiennes* vous offre rapidité de consultation et fiabilité, conjuguées à la souplesse que vous recherchez. Il vous permet de copier du texte directement dans vos documents et bases de données, de personnaliser la présentation des données ainsi que de trouver et d'imprimer exactement ce que vous cherchez.

Mettez à profit l'information et les connaissances qui donneront une longueur d'avance à votre entreprise et lui permettront d'exploiter à fond tout son potentiel. Achetez la *Structure des industries canadiennes* DÉS AUJOURD'HUI!

CD-ROM semi-annuel (n° 61F0040XDB au cat.) : à partir de 150 \$ • TEL. : 1 888 553-9993

TÉLÉC. : (613) 951-6274 • COURRIER :

Statistique Canada, Division du

Registre des entreprises,

120, avenue Parkdale, Ottawa

(Ontario), K1A 0T6, Canada.

COURRIEL :

france.couture@statcan.ca

ou diane.morin@statcan.ca

Design your data solutions to your specifications

Statistics Canada offers customized extractions from the *CBP* with your choice of geography, industry or one or more of the standard employment size ranges. We can also provide custom tabulations such as revenue-related data, non-standard geographies (e.g. enumeration areas) or your own employment size ranges starting at \$150. For more information, contact your nearest Statistics Canada regional office at 1 800 263-1136.

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

Concevez des solutions en matière de données en fonction de vos exigences

Statistique Canada offre des extractions de la *SIC* personnalisées en fonction des groupements géographiques, des industries ou d'une ou de plusieurs tranches d'effectif standard de votre choix. Nous pouvons également préparer des tableaux personnalisés présentant par exemple des données sur les recettes, des groupements géographiques non standard (secteurs de dénombrement, par exemple) ou vos propres tranches d'effectif, cela à partir de 150 \$. Pour obtenir plus de renseignements, veuillez communiquer avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près, au numéro 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de livraison : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$ pour chaque article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$ pour chaque article commandé. (Les clients du gouvernement fédéral sont priés d'indiquer leur code d'organisme RI et leur code de référence RI sur toutes les commandes.)

EXCLUSIVE OFFER!
Buy 2 and get 40% off!

Purchase the *Canadian Business Patterns* for two reference periods and get 40% off the price of the second one!

Order today!

OFFRE EXCLUSIVE!
Réduction de 40% à l'achat d'un deuxième numéro!

Achetez deux périodes de référence de la *Structure des industries canadiennes* et obtenez une réduction de 40% sur le deuxième numéro!

Commandez dès aujourd'hui!

Visitez notre site Web à statcan.ca



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



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369

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



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débitier mon compte

VISA

Master Card

American Express

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature

Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

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

Add to your favorites

Ajo vos favoritos

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010370200

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

DATE DUE

PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself what this online catalogue has to offer!**

DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

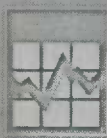
Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**

A link to electronic publications directly downloadable from the Internet!



Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

www.statcan.ca

DID YOU KNOW THAT...

SAVIEZ-VOUS QUE...

Top 5 reasons to subscribe

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

Choose from some of our most popular titles such as:

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

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

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

1 **Save money.**

2 **Feel safe about ordering online.**

3 **Be the first to know.**

4 **Get one price, many rewards.**

5 **Be green.**

Les 5 principales raisons de s'abonner

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

Choisissez parmi certains de nos titres les plus populaires :

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

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

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

1 **Économisez de l'argent.**

2 **Profitez de la sécurité des commandes en ligne.**

3 **Ayez la primeur.**

4 **Obtenez un prix, plusieurs avantages.**

5 **Soyez écolo.**

Need assistance or more information?

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

Vous avez besoin d'aide ou de renseignements additionnels?

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

