

C2

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

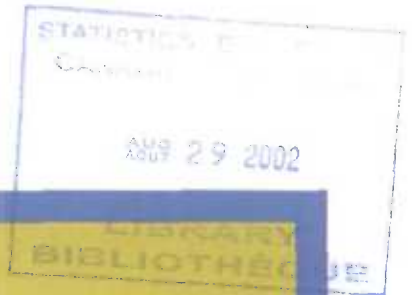


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

March 2002

Mars 2002



How to obtain more information

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

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

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

Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

March 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

Mars 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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

August 2002

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 54, No. 3

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

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

Août 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 3

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	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

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

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

HIGHLIGHTS

March 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 2002 increased 3.8% amounting to 11.6 million cubic metres compared to 11.2 million cubic metres in March 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, a decrease of 14.1% over March 2001.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 9.0 million cubic metres (55.9%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (43.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.9% to 18.96 billion cubic metres from 18.61 billion cubic metres in March 2001. Marketable Gas production for March amounted to 15.3 billion cubic metres, an increase of 2.5%.

The disposition of natural gas for March 2002 is as follows: 1.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.9 billion cubic metres exported; 7.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mars 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mars 2002 a augmenté de 3,8% pour atteindre 11,6 millions de mètres cubes comparativement à 11,2 millions de mètres cubes en mars 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une baisse de 14,1% par rapport à mars 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 2002 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (55,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (43,1%) 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 1,9% pour atteindre 18,96 milliards de mètres cubes contre 18,61 milliards de mètres cubes en mars 2001. En mars 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 15,3 milliards de mètres cubes, une hausse de 2,5%.

Au cours du mois de mars 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,4 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,9 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 0,4 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 Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2002	7 905.8		2 711.1	2 454.8	2 739.9		
2		2001	8 240.0	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	12 466.9		4 039.6	3 993.9	4 433.4		
4		2001	11 666.0	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	6 301.4		2 298.8	1 961.3	2 041.3		
6		2001	5 034.0	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	4 029.0		1 367.9	1 234.2	1 426.9		
8		2001	4 475.5	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	30 703.1		10 417.4	9 644.2	10 641.5		
10		2001	29 415.5	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	298.3		99.7	92.0	106.6		
12		2001	258.5	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	2 472.7		834.1	770.8	867.8		
14		2001	2 583.5	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	33 474.1		11 351.2	10 507.0	11 615.9		
16		2001	32 257.5	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	13 009.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0		
18		2001	14 817.6	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	46 483.2		15 690.0	14 760.3	16 032.9		
20		2001	47 075.1	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	5 919.4		1 792.0	2 013.1	2 114.3		
22		2001	6 410.5	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	5 669.0		2 001.9	1 778.9	1 888.2		
24		2001	5 543.6	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	6 660.5		2 393.8	1 996.2	2 270.5		
26		2001	7 176.8	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	885.4		317.7	276.1	291.6		
30		2001	886.4	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	6 372.4		2 259.9	1 982.7	2 129.8		
32		2001	6 362.8	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	832.4		300.1	257.9	274.4		
34		2001	776.0	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	26 339.1		9 065.4	8 304.9	8 968.8		
38		2001	27 156.1	103 076.2	9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
39	Exports to the United States	2002	19 903.0		6 640.3	6 347.0	6 915.7		
40		2001	19 789.4	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-		
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	19 903.0		6 640.3	6 347.0	6 915.7		
44		2001	19 967.8	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	145.1		- 198.2	234.5	108.8		
46		2001	195.7	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	103.7		41.5	27.4	34.8		
48		2001	85.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-7.7		141.0	- 153.5	4.8		
50		2001	- 330.2	- 1 147.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	46 483.2		15 690.0	14 760.3	16 032.9		
52		2001	47 075.1	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
							2002	Pétrole brut lourd
2 685.2	2 807.3	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001	1
								2
							2002	Pétrole brut léger et médium
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001	3
								4
							2002	Pétrole brut synthétique
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001	5
								6
							2002	Pétrole brut bitumineux
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001	7
								8
							2002	Total pétrole brut
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2001	9
								10
							2002	Condensat
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001	11
								12
							2002	Pentanes plus
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001	13
								14
							2002	Total prélèvements net
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2001	15
								16
							2002	Importations
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	17
								18
							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001	19
								20
							Utilisation :	
							2002	Aux raffineries - Atlantique
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001	21
								22
							2002	- Québec
1 485.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001	23
								24
							2002	- Ontario
2 390.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001	25
								26
							2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
								28
							2002	- Saskatchewan
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001	29
								30
							2002	- Alberta
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001	31
								32
							2002	- Colombie-Britannique
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001	33
								34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
								36
							2002	Total livré aux raffineries
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2001	37
								38
							2002	Exportation aux États-Unis
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001	39
								40
							2002	Exportation dans d'autres pays
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001	41
								42
							2002	Exportations totales
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2001	43
								44
							2002	Variations nettes des stocks
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001	45
								46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001	47
								48
							2002	Pertes et rectifications
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001	49
								50
							2002	TOTAL DE L'UTILISATION
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001	51
								52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	3 443.3	941.0	1 178.2	1 324.1	-	-
4		2001	1 996.0	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	3 443.3	941.0	1 178.2	1 324.1	-	-
10		2001	1 996.0	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	3 443.3	941.0	1 178.2	1 324.1	-	-
16		2001	1 996.0	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	3 443.3	941.0	1 178.2	1 324.1	-	-
20		2001	1 996.0	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	345.8	133.9	-	211.9	-	-
22		2001	422.0	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	363.2	217.8	93.7	51.7	-	-
24		2001	160.2	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	520.9	78.7	270.1	172.1	-	-
26		2001	239.9	118.9	121.0	-	179.1	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	1 229.9	430.4	363.8	435.7	-	-
38		2001	822.1	5 761.5	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	2 139.7	476.1	825.9	837.7	-	-
40		2001	1 183.1	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	2 139.7	476.1	825.9	837.7	-	-
44		2001	1 183.1	2 843.6	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	73.7	34.5	-11.5	50.7	-	-
46		2001	-9.2	27.7	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	3 443.3	941.0	1 178.2	1 324.1	-	-
52		2001	1 996.0	8 632.8	652.8	650.4	692.8	703.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
							2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
							2002	Importations	17
							2001		18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
Utilisation :									
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
	31.9		110.1	151.8	71.8	92.9	2002	- Québec	23
							2001		24
349.2	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2002	- Ontario	25
							2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
506.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002	Exportations totales	43
							2001		44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	153.9	50.5	48.0	55.4	40.2	46.9
12		2001	114.1	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	153.9	50.5	48.0	55.4	40.2	46.9
16		2001	114.1	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	153.9	50.5	48.0	55.4	40.2	46.9
20		2001	114.1	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
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	92.8	-	41.2	51.6	43.9	43.9
40		2001	90.7	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	92.8	-	41.2	51.6	43.9	43.9
44		2001	90.7	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	10.5	13.7	-7.0	3.8	-3.7	3.0
46		2001	23.4	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	153.9	50.5	48.0	55.4	40.2	46.9
52		2001	114.1	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
							2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
							2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
							2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
							2002	Importations	17
							2001		18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							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
		15.9	35.3		95.9	42.2	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
		15.9	35.3		95.9	42.2	2002	Exportations totales	43
							2001		44
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	57.8	20.4	17.8	19.6	-	-
4		2001	58.0	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	57.8	20.4	17.8	19.6	-	-
10		2001	58.0	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	57.8	20.4	17.8	19.6	-	-
16		2001	58.0	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	57.8	20.4	17.8	19.6	-	-
20		2001	58.0	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	57.8	20.4	17.8	19.6	-	-
26		2001	58.0	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	57.8	20.4	17.8	19.6	-	-
38		2001	58.0	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	57.8	20.4	17.8	19.6	-	-
52		2001	58.0	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

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

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

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	161.4	55.0	49.2	57.2	51.5	52.3
4		2001	159.4	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	161.4	55.0	49.2	57.2	51.5	52.3
10		2001	159.4	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	161.4	55.0	49.2	57.2	51.5	52.3
16		2001	159.4	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	161.4	55.0	49.2	57.2	51.5	52.3
20		2001	159.4	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	30.4	24.3	5.9	0.2	-	-
26		2001	0.9	-	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	30.4	24.3	5.9	0.2	0.8	0.3
38		2001	0.9	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	89.6	6.1	20.9	62.6	23.8	23.4
40		2001	109.8	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	89.6	6.1	20.9	62.6	23.8	23.4
44		2001	109.8	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	63.3	34.5	24.0	4.8	-	-
46		2001	53.3	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-21.9	-9.9	-1.6	-10.4	-	-
50		2001	-4.6	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	161.4	55.0	49.2	57.2	51.5	52.3
52		2001	159.4	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

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

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

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	4 715.3		1 613.2	1 462.2	1 639.9		
2		2001	4 767.4	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	1 338.9		465.6	416.3	457.0		
4		2001	1 351.2	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	6 054.2		2 078.8	1 878.5	2 096.9		
10		2001	6 118.6	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	9.2		3.2	2.9	3.1		
14		2001	8.1	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	6 063.4		2 082.0	1 881.4	2 100.0		
16		2001	6 126.7	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	6 063.4		2 082.0	1 881.4	2 100.0		
20		2001	6 126.7	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	1 352.1		437.2	374.3	540.8		
26		2001	946.1	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	517.7		182.4	148.5	186.8		
30		2001	548.3	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	149.5		69.4	37.5	42.6		
32		2001	103.3	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	2 019.3		689.0	560.3	770.0		
38		2001	1 597.7	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	4 002.0		1 415.8	1 207.6	1 378.6		
40		2001	4 445.9	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	4 002.0		1 415.8	1 207.6	1 378.6		
44		2001	4 445.9	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	-61.0		-66.6	106.1	-100.5		
46		2001	-40.6	-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	103.1		43.8	7.4	51.9		
50		2001	123.7	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	6 063.4		2 082.0	1 881.4	2 100.0		
52		2001	6 126.7	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 :		
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002 2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002 2001	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Condensat	11 12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002 2001	Pentanes plus	13 14
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
397.6	399.8	391.6	380.2	392.1	413.7	373.6	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002 2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportation aux Etats-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002 2001	Exportations totales	43 44
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	3 190.5		1 097.9	992.6	1 100.0		
2		2001	3 472.6	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	6 524.3		2 247.2	2 040.6	2 236.5		
4		2001	7 150.0	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	6 301.4		2 298.8	1 961.3	2 041.3		
6		2001	5 034.0	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	4 029.0		1 367.9	1 234.2	1 426.9		
8		2001	4 475.5	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	20 045.2		7 011.8	6 228.7	6 804.7		
10		2001	20 132.1	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	113.9		38.9	34.6	40.4		
12		2001	118.0	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	2 308.7		777.0	721.9	809.8		
14		2001	2 398.1	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	22 467.8		7 827.7	6 985.2	7 654.9		
16		2001	22 648.2	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	22 467.8		7 827.7	6 985.2	7 654.9		
20		2001	22 648.2	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	2 148.4		773.8	646.3	728.3		
26		2001	2 117.1	6 928.2	674.2	653.8	739.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-		
28		2001	-		-	-	-		
29	- Saskatchewan	2002	367.7		135.3	127.6	104.8		
30		2001	338.1	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	5 792.7		2 063.9	1 817.1	1 911.7		
32		2001	5 629.0	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	559.6		186.0	166.0	207.6		
34		2001	652.7	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-		
36		2001	-		-	-	-		
37	Total to Refineries	2002	8 668.4		3 159.0	2 757.0	2 952.4		
38		2001	8 736.9	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	13 540.4		4 728.8	4 238.8	4 572.8		
40		2001	13 958.2	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-		
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	13 540.4		4 728.8	4 238.8	4 572.8		
44		2001	14 136.6	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	70.1		- 198.0	121.3	146.8		
46		2001	155.1	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	103.7		41.5	27.4	34.8		
48		2001	85.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 114.8		96.4	- 159.3	- 51.9		
50		2001	- 466.1	- 1 710.8	- 291.8	- 85.0	- 89.3	- 134.5	- 104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	22 467.8		7 827.7	6 985.2	7 654.9		
52		2001	22 648.2	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 130.0	1 184.0	1 199.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
831.1	679.5	438.1	306.9	549.4	582.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
-647.3	-267.1	62.6	507.7	-228.6	-63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	-334.6	-126.7	-162.0	-24.6	-257.8	-225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	591.8	191.9	183.7	216.2		
4		2001	595.2	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	591.8	191.9	183.7	216.2		
10		2001	595.2	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	30.5	10.3	9.4	10.8		
12		2001	26.4	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	132.3	46.3	39.1	46.9		
14		2001	154.6	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	754.6	248.5	232.2	273.9		
16		2001	776.2	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	754.6	248.5	232.2	273.9		
20		2001	776.2	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	430.2	126.6	128.1	175.5		
32		2001	630.5	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	272.8	114.1	91.9	66.8		
34		2001	123.3	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	703.0	240.7	220.0	242.3		
38		2001	753.8	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	38.5	13.5	12.6	12.4		
40		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	38.5	13.5	12.6	12.4		
44		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-0.1	-4.0	-0.5	4.4		
46		2001	-9.1	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	13.2	-1.7	0.1	14.8		
50		2001	29.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	754.6	248.5	232.2	273.9		
52		2001	778.2	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
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002	Condensat	11
							2001		12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
							2002	Importations	17
							2001		18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							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
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002	- Alberta	31
							2001		32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
			49.4	14.4	11.1	10.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
			49.4	14.4	11.1	10.0	2002	Exportations totales	43
							2001		44
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	349.4	118.5	108.1	122.8	-	-
4		2001	356.2	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	349.4	118.5	108.1	122.8	-	-
10		2001	356.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	22.5	7.6	6.9	8.0	-	-
14		2001	22.7	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	371.9	126.1	115.0	130.8	-	-
16		2001	378.9	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	371.9	126.1	115.0	130.8	-	-
20		2001	378.9	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	370.6	126.0	113.0	131.6	-	-
26		2001	369.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	370.6	126.0	113.0	131.6	-	-
38		2001	369.1	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	1.0	0.1	2.1	-1.2	-	-
46		2001	10.5	-1.8	12.0	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.3	-	-0.1	0.4	-	-
50		2001	-0.7	-0.9	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	371.9	126.1	115.0	130.8	-	-
52		2001	378.9	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
							2001	1
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Pétrole brut léger et médium
							2001	3
							2002	Pétrole brut synthétique
							2001	5
							2002	Pétrole brut bitumineux
							2001	7
								8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Total pétrole brut
							2001	10
							2002	Condensat
							2001	11
								12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002	Pentanes plus
							2001	13
								14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	Total prélèvements net
							2001	15
							2002	Importations
							2001	17
								18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
							2001	19
								20
								Utilisation :
							2002	Aux raffineries - Atlantique
							2001	21
								22
							2002	- Québec
							2001	23
								24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.3	2002	- Ontario
							2001	25
								26
							2002	- Manitoba
							2001	27
								28
							2002	- Saskatchewan
							2001	29
								30
							2002	- Alberta
							2001	31
								32
							2002	- Colombie-Britannique
							2001	33
								34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	35
								36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	Total livre aux raffineries
							2001	37
								38
							2002	Exportation aux États-Unis
							2001	39
								40
							2002	Exportation dans d'autres pays
							2001	41
								42
							2002	Exportations totales
							2001	43
								44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002	Variations nettes des stocks
							2001	45
								46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs
							2001	47
								48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002	Pertes et rectifications
							2001	49
								50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION
							2001	51
								52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	13 009.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	4 329.8	4 869.3
18		2001	14 817.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	13 009.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	4 329.8	4 869.3
20		2001	14 817.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	5 573.6	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 530.3	1 983.2
22		2001	5 988.5	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	5 305.8	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 652.5	1 867.3
24		2001	5 383.4	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	2 129.7	896.6	555.0	678.1	1 147.0	1 018.2
26		2001	3 445.7	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.2
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	13 009.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	4 329.8	4 869.3
38		2001	14 817.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	-	-	-	-
46		2001	12.3	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-	-	-	-
50		2001	-12.3	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	13 009.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	4 329.8	4 869.3
52		2001	14 817.6	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 medium	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
							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
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
								Utilisation :	
							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
							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
							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
							2002	Total livré aux raffineries	37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		38
							2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
							2002	Exportations totales	43
							2001		44
							2002	Variations nettes des stocks	45
	41.9	-33.2	3.8	-12.8		12.3	2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
	-41.9	33.2	-3.8	12.8		-12.3	2001		50
							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 Mar. Jan. à Mar.	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	56 140.5	19 469.4	17 462.8	19 208.3		
2		2001	55 940.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	622.5	177.7	204.6	240.2		
4		2001	578.4	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	55 518.0	19 291.7	17 258.2	18 968.1		
6		2001	55 362.3	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	2 151.2	761.2	684.4	705.6		
8		2001	2 237.6	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	53 366.8	18 530.5	16 573.8	18 262.5		
10		2001	53 124.7	18 530.9	16 804.0	17 789.8	18 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	1 372.3	486.6	425.0	460.7		
12		2001	1 250.1	5 138.0	436.2	396.0	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 101.6	424.4	304.9	372.3		
14		2001	1 085.9	4 103.8	382.2	319.3	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	4 687.7	1 601.0	1 475.5	1 611.2		
16		2001	4 428.2	17 767.0	1 565.2	1 288.8	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	1 586.5	535.7	502.3	548.5		
18		2001	1 485.9	5 882.0	505.1	476.1	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	607.3	407.2	202.0	-1.9		
20		2001	840.4	329.0	388.0	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	44 011.4	15 075.6	13 664.1	15 271.7		
22		2001	44 034.2	171 352.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7
23	Total disposition	2002	53 366.8	18 530.5	16 573.8	18 262.5		
24		2001	53 124.7	204 572.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4
25	Total marketable gas	2002	44 011.4	15 075.6	13 664.1	15 271.7		
26		2001	44 034.2	171 352.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7
27	Received from distributor storage	2002	8 699.4	3 603.0	2 899.6	2 196.8		
28		2001	9 611.4	19 349.3	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 171.6
29	Imports	2002	961.2	256.9	370.4	333.9		
30		2001	957.0	3 910.4	212.3	283.2	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	53 672.0	18 935.5	16 934.1	17 802.4		
34		2001	54 602.6	194 612.5	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8
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	1 976.9	682.9	660.2	633.8		
44		2001	1 881.5	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 519.6	2 275.6	1 307.8	1 936.2		
46		2001	6 932.7	13 849.3	2 596.3	2 216.0	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	586.2	218.6	171.6	196.0		
48		2001	684.2	1 434.4	241.1	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	777.0	272.5	220.3	284.2		
50		2001	747.2	1 645.5	255.2	284.4	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	6 574.8	2 282.6	1 961.4	2 330.8		
52		2001	6 350.4	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	1 530.7	525.7	493.7	511.3		
54		2001	1 368.5	3 639.5	492.0	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-		
57	- Northwest Territories	2002	18.3	6.5	5.6	6.2		
58		2001	21.8	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2002	15 983.5	6 264.4	4 820.6	5 898.5		
62		2001	17 986.3	46 514.2	6 453.7	6 018.5	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	28 273.3	9 592.6	8 779.7	9 901.0		
64		2001	29 098.8	108 241.7	10 684.7	9 074.1	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	6 431.2	1 977.3	2 555.5	1 898.4		
66		2001	5 085.0	20 375.7	1 729.7	1 675.4	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	949.6	683.3	222.9	43.4		
68		2001	688.8	13 372.2	121.0	263.7	304.1	1 178.2
69	Line pack fluctuation	2002	4.2	-14.9	42.0	-22.9		
70		2001	151.6	-77.6	32.1	43.9	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	1 598.6	524.7	546.2	527.7		
72		2001	1 532.6	5 252.5	554.1	533.9	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 568.4	-91.9	-32.8	- 443.7		
74		2001	59.5	933.8	113.7	52.5	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	53 672.0	18 935.5	16 934.1	17 802.4		
76		2001	54 602.6	194 612.5	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002	Production originale brute	1
							2001		2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002	Production originale nette	5
							2001		6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
							2001		16
492.7	470.3	480.2	471.1	516.5	486.3	492.6	2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
							2001		18
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3	2002	- Rectifications	19
							2001		20
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002	Disposition total	23
							2001		24
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 790.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
Utilisation :									
							2002	Ventes des services - T -N -L.	35
							2001		36
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
							2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
							2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Québec	43
							2001		44
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 124.3	2002	- Ontario	45
							2001		46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Manitoba	47
							2001		48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002	- Alberta	51
							2001		52
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	4 796.8	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 679.7	2002	Exportations	63
							2001		64
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	2 333.4	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	465.6	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-2.7	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 790.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							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 Mar. Jan. à Mar.	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	780.5	246.5	261.0	273.0		
2		2001	648.7	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	178.4	24.7	66.5	87.2		
4		2001	21.9	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	602.1	221.8	194.5	185.8		
6		2001	626.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	561.7	207.5	181.6	172.6		
8		2001	589.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	40.4	14.3	12.9	13.2		
10		2001	37.0	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	40.4	14.3	12.9	13.2		
12		2001	37.0	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	40.4	14.3	12.9	13.2		
24		2001	37.0	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 :									
							2002	Production originale brute	1
191.8	219.6	192.3	198.6	225.3	225.7	239.5	2001		2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette	5
							2001		6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	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
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Disposition total	23
							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 Mar. Jan. à Mar.	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	1 382.8	466.6	427.7	488.5		
2		2001	1 215.7	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	0.9	0.3	0.3	0.3		
4		2001	0.8	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	1 381.9	466.3	427.4	488.2		
6		2001	1 214.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	1 381.9	466.3	427.4	488.2		
10		2001	1 214.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	2.9	0.9	1.0	1.0		
12		2001	3.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	83.1	25.5	27.2	30.4		
16		2001	52.9	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	-29.8	-6.2	-11.4	-12.2		
20		2001	-7.6	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 325.7	446.1	410.6	469.0		
22		2001	1 156.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	1 381.9	466.3	427.4	488.2		
24		2001	1 214.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	1 325.7	446.1	410.6	469.0		
26		2001	1 156.7	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	1 325.7	446.1	410.6	469.0		
34		2001	1 156.7	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	1 320.6	446.1	408.1	466.4		
64		2001	1 159.5	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	24.1	9.4	5.3	9.4		
66		2001	4.6	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-7.2	-4.4	-2.8	-		
70		2001	-7.4	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-11.8	-5.0	-	-6.8		
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	1 325.7	446.1	410.6	469.0		
76		2001	1 156.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002 2001	Production originale brute	1 2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2002 2001	- Rectifications	19 20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Disposition total	23 24
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002 2001	Exportations	63 64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	90.1	32.9	28.7	28.5		
2		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-		
4		2001	-	-	-	-		
5	Net new production	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
6		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
10		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-		
12		2001	-	-	-	-		
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-		
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-		
16		2001	-	-	-	-		
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-		
18		2001	-	-	-	-		
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-		
20		2001	-	-	-	-		
21	Deliveries of marketable gas	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
22		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
24		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
26		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-		
29	imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-		
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
34		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-		
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-		
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-		
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-		
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-		
45	- Ontario	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
46		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-		
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-		
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-		
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-		
54		2001	-	-	-	-		
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-		
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-		
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
62		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-		
64		2001	-	-	-	-		
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-		
66		2001	-	-	-	-		
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-		
68		2001	-	-	-	-		
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-		
70		2001	-	-	-	-		
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-		
72		2001	-	-	-	-		
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-		
74		2001	-	-	-	-		
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	90.1	32.9	28.7	28.5		
76		2001	90.8	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

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

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

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	2 066.4	712.2	643.5	710.7		
2		2001	2 062.2	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	136.3	45.2	42.5	48.6		
4		2001	135.7	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	1 930.1	667.0	601.0	662.1		
6		2001	1 926.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2002	1 930.1	667.0	601.0	662.1		
10		2001	1 926.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	234.2	86.2	71.4	76.6		
12		2001	233.2	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	215.6	79.7	65.3	70.6		
14		2001	214.6	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	22.3	8.6	6.8	6.9		
16		2001	22.1	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	30.0	10.5	10.0	9.5		
18		2001	29.8	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 145.6	-69.1	-40.9	-35.6		
20		2001	- 139.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 573.6	551.1	488.4	534.1		
22		2001	1 568.6	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	1 930.1	667.0	601.0	662.1		
24		2001	1 926.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	1 573.6	551.1	488.4	534.1		
26		2001	1 566.6	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	457.1	172.2	100.0	184.9		
28		2001	399.8	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-		
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	2 030.7	723.3	588.4	719.0		
34		2001	1 966.4	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	730.9	258.4	221.4	251.1		
46		2001	699.6	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-		
49	- Saskatchewan	2002	777.0	272.5	220.3	284.2		
50		2001	747.2	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-		
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-		
54		2001	-	-	-	-		
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-		
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-		
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2002	1 507.9	530.9	441.7	535.3		
62		2001	1 446.8	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	3.4	1.6	0.8	1.0		
64		2001	2.8	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	455.9	157.0	123.9	175.0		
66		2001	363.8	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1.2	1.2	-	-		
68		2001	42.2	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	7.3	-0.4	1.0	6.7		
70		2001	-0.8	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	14.3	7.4	6.9	-		
72		2001	21.2	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	40.7	25.6	14.1	1.0		
74		2001	90.4	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	2 030.7	723.3	588.4	719.0		
76		2001	1 966.4	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									
Approvisionnements :									
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002 2001	Production originale brute	1 2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002 2001	- Rectifications	19 20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Disposition total	23 24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002 2001	Exportations	63 64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	43 946.8	15 263.3	13 546.7	15 136.8		
2		2001	45 011.6	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	281.1	98.7	87.6	94.8		
4		2001	376.1	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	43 665.7	15 164.6	13 459.1	15 042.0		
6		2001	44 635.5	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	1 589.5	553.7	502.8	533.0		
8		2001	1 647.8	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	42 076.2	14 610.9	12 956.3	14 509.0		
10		2001	42 987.7	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	869.5	305.2	270.6	293.7		
12		2001	768.4	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	886.0	344.7	239.6	301.7		
14		2001	871.3	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	3 922.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1		
16		2001	3 643.1	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	1 336.8	435.5	432.1	469.2		
18		2001	1 212.1	489.5	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	792.8	455.3	270.3	67.2		
20		2001	982.9	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	34 268.5	11 739.2	10 507.2	12 022.1		
22		2001	35 509.9	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	42 076.2	14 610.9	12 956.3	14 509.0		
24		2001	42 987.7	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	34 268.5	11 739.2	10 507.2	12 022.1		
26		2001	35 509.9	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	7 557.4	3 221.6	2 529.6	1 806.2		
28		2001	8 433.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-		
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	41 825.9	14 960.8	13 036.8	13 828.3		
34		2001	43 943.4	14 929.3	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	1 976.9	682.9	660.2	631.8		
44		2001	1 881.5	5 222.1	675.2	622.3	404.3	300.0
45	- Ontario	2002	3 329.7	1 601.4	537.4	1 196.9		
46		2001	4 806.7	6 431.9	1 979.3	1 527.4	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	586.2	218.6	171.6	196.0		
48		2001	684.2	1 434.4	241.1	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-		
51	- Alberta	2002	5 466.5	1 825.7	1 797.0	1 843.8		
52		2001	5 907.3	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	209.1	65.5	65.0	78.6		
54		2001	164.0	51.9	51.3	66.2	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-		
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-		
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2002	11 568.4	4 394.1	3 231.2	3 943.1		
62		2001	13 443.7	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	23 849.5	8 183.9	7 258.7	8 406.9		
64		2001	24 995.7	9 157.1	9 361.0	7 811.1	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 708.0	1 395.2	2 012.5	1 300.3		
66		2001	3 550.8	14 212.2	1 270.0	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	919.2	672.8	221.0	25.4		
68		2001	645.2	8 545.4	99.7	262.3	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	-2.7	-11.5	39.0	-30.2		
70		2001	99.7	-115.1	31.0	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	1 177.9	430.2	312.0	435.7		
72		2001	1 151.5	4 431.4	456.7	344.7	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-394.4	-103.9	-37.6	-252.9		
74		2001	56.8	216.4	-2.5	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	41 825.9	14 960.8	13 036.8	13 828.3		
76		2001	43 943.4	14 929.3	16 186.1	14 226.0	12 174.7	11 947.8

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute	1
							2001		2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002	Production originale nette	5
							2001		6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
							2001		16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
							2001		18
- 146.7	- 9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	405.3	2002	- Rectifications	19
							2001		20
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Disposition totale	23
							2001		24
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 430.7	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
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Québec	43
							2001		44
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	347.4	2002	- Ontario	45
							2001		46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002	- Alberta	51
							2001		52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	2 939.5	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 252.0	2002	Exportations	63
							2001		64
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 795.7	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	155.8	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 430.7	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
 (2) 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 Mar. Jan. à Mar.	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	7 423.2	2 585.1	2 404.2	2 433.9		
2		2001	6 440.9	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	24.6	8.3	7.4	8.9		
4		2001	43.1	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	7 398.6	2 576.8	2 396.8	2 425.0		
6		2001	6 397.8	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2002	7 398.6	2 576.8	2 396.8	2 425.0		
10		2001	6 397.8	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	225.3	80.0	69.1	76.2		
12		2001	208.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-		
15	- Shrinkage	2002	583.0	208.1	178.6	196.3		
16		2001	628.9	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	180.1	75.8	47.4	56.9		
18		2001	197.6	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	-10.1	27.2	-16.0	-21.3		
20		2001	4.9	-19.3	4.7	-19.1	-137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	6 420.3	2 185.7	2 117.7	2 116.9		
22		2001	5 357.9	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	7 398.6	2 576.8	2 396.8	2 425.0		
24		2001	6 397.8	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	6 420.3	2 185.7	2 117.7	2 116.9		
26		2001	5 357.9	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	684.9	209.2	270.0	205.7		
28		2001	778.1	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	7 105.2	2 394.9	2 387.7	2 322.6		
34		2001	6 136.0	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-		
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-		
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-		
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-		
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-		
45	- Ontario	2002	407.7	126.0	149.9	131.8		
46		2001	378.6	139.1	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-		
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-		
51	- Alberta	2002	1 108.3	456.9	164.4	487.0		
52		2001	443.1	3 808.2	162.5	132.2	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 006.7	346.1	322.8	337.8		
54		2001	874.0	1 748.8	329.4	296.5	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-		
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-		
58		2001	-	-	-	-		
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2002	2 522.7	929.0	637.1	956.6		
62		2001	1 695.7	6 955.1	615.1	557.9	507.4	430.5
63	Exports	2002	3 099.8	961.0	1 112.1	1 026.7		
64		2001	2 940.8	11 558.1	956.7	891.3	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 243.2	415.7	413.8	413.7		
66		2001	1 165.8	4 771.8	353.3	410.3	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	29.2	9.3	1.9	18.0		
68		2001	1.4	2 992.6	-	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	6.8	1.4	4.8	0.6		
70		2001	60.1	74.5	4.3	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	406.4	87.1	227.3	92.0		
72		2001	359.9	748.5	89.8	182.5	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	-202.9	-8.6	-9.3	-185.0		
74		2001	-87.7	454.6	94.4	-107.8	201.9	-16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	7 105.2	2 394.9	2 387.7	2 322.6		
76		2001	6 136.0	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5

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

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

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	102.5	36.5	31.9	34.1		
2		2001	133.4	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.2	0.1	-	0.1		
4		2001	-	0.1	-	-		
5	Net new production	2002	102.3	36.4	31.9	34.0		
6		2001	133.4	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2002	102.3	36.4	31.9	34.0		
10		2001	133.4	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	17.2	6.1	5.4	5.7		
16		2001	21.9	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	5.3	1.9	1.7	1.7		
18		2001	6.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-		
20		2001	-	-	-	-		
21	Deliveries of marketable gas	2002	79.8	28.4	24.8	26.6		
22		2001	105.2	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	102.3	36.4	31.9	34.0		
24		2001	133.4	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	79.8	28.4	24.8	26.6		
26		2001	105.2	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	79.8	28.4	24.8	26.6		
34		2001	105.2	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	79.8	28.4	24.8	26.6		
54		2001	105.2	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	79.8	28.4	24.8	26.6		
62		2001	105.2	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	79.8	28.4	24.8	26.6		
76		2001	105.2	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	0.1	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette	4
-	-	-	-	-	-	-	2001		5
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz injecté et stocké	6
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Prélèvements nets	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation sur les chantiers	9
-	-	-	-	-	-	-	-		10
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation dans les collecteurs	11
-	-	-	-	-	-	-	-		12
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2002	- Pertes lors de traitement	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002	- Utilisation dans les usines	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	17
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Livraison de gaz marchand	18
-	-	-	-	-	-	-	2001		19
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Disposition total	20
-	-	-	-	-	-	-	2001		21
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total du gaz marchand	22
-	-	-	-	-	-	-	2001		23
-	-	-	-	-	-	-	-	Destockage par les distributeurs	24
-	-	-	-	-	-	-	-		25
-	-	-	-	-	-	-	-	Importations	26
-	-	-	-	-	-	-	-		27
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	28
-	-	-	-	-	-	-	-		29
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	30
-	-	-	-	-	-	-	2001		31
								Utilisation :	32
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.	33
							2001		34
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard	35
							2001		36
							2002	- Nouvelle-Écosse	37
							2001		38
							2002	- Nouveau-Brunswick	39
							2001		40
							2002	- Québec	41
							2001		42
							2002	- Ontario	43
							2001		44
							2002	- Manitoba	45
							2001		46
							2002	- Saskatchewan	47
							2001		48
							2002	- Alberta	49
							2001		50
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	- Colombie-Britannique	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total des ventes services de gaz	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	61
-	-	-	-	-	-	-	2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
									75
									76

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	348.2	126.3	119.1	102.8		
2		2001	337.4	1 472.8	113.1	108.5	115.8	123.3
3	Less field flared and waste	2002	1.0	0.4	0.3	0.3		
4		2001	0.8	3.7	0.3	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	347.2	125.9	118.8	102.5		
6		2001	336.6	1 469.1	112.8	108.3	115.5	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-		
8		2001	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2002	347.2	125.9	118.8	102.5		
10		2001	336.6	1 469.1	112.8	108.3	115.5	122.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-		
12		2001	-	-	-	-		
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-		
14		2001	-	-	-	-		
15	- Shrinkage	2002	59.5	21.7	21.0	16.8		
16		2001	59.3	258.2	20.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	34.3	12.0	11.1	11.2		
18		2001	30.2	123.6	9.9	9.6	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-		
20		2001	-	-	-	-		
21	Deliveries of marketable gas	2002	253.4	92.2	86.7	74.5		
22		2001	247.1	1 087.3	82.9	79.7	84.5	87.6
23	Total disposition	2002	347.2	125.9	118.8	102.5		
24		2001	336.6	1 469.1	112.8	108.3	115.5	122.9
25	Total marketable gas	2002	253.4	92.2	86.7	74.5		
26		2001	247.1	1 087.3	82.9	79.7	84.5	87.6
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-		
28		2001	-	-	-	-		
29	Imports	2002	-	-	-	-		
30		2001	-	-	-	-		
31	Other receipts	2002	-	-	-	-		
32		2001	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	253.4	92.2	86.7	74.5		
34		2001	247.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-		
36		2001	-	-	-	-		
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-		
38		2001	-	-	-	-		
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-		
40		2001	-	-	-	-		
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-		
42		2001	-	-	-	-		
43	- Quebec	2002	-	-	-	-		
44		2001	-	-	-	-		
45	- Ontario	2002	-	-	-	-		
46		2001	-	-	-	-		
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-		
48		2001	-	-	-	-		
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-		
50		2001	-	-	-	-		
51	- Alberta	2002	-	-	-	-		
52		2001	-	-	-	-		
53	- British Columbia	2002	235.1	85.7	81.1	68.3		
54		2001	225.3	996.8	74.8	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-		
56		2001	-	-	-	-		
57	- Northwest Territories	2002	18.3	6.5	5.6	6.2		
58		2001	21.8	90.9	8.1	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-		
60		2001	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2002	253.4	92.2	86.7	74.5		
62		2001	247.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
63	Exports	2002	-	-	-	-		
64		2001	-	-	-	-		
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-		
66		2001	-	-	-	-		
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-		
68		2001	-	-	-	-		
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-		
70		2001	-	-	-	-		
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-		
72		2001	-	-	-	-		
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-		
74		2001	-	-	-	-		
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	253.4	92.2	86.7	74.5		
76		2001	247.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute	1
							2001		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Production originale nette	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
9.0	9.4	11.4	10.0	10.5	12.3	11.9	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
							2001		20
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Disposition total	23
							2001		24
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
							2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
							2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	961.2	256.9	370.4	333.9	-	-
30		2001	957.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	961.2	256.9	370.4	333.9	-	-
34		2001	957.0	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	961.2	256.9	370.4	333.9	-	-
46		2001	957.0	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	961.2	256.9	370.4	333.9	-	-
62		2001	957.0	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	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	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	961.2	256.9	370.4	333.9	-	-
76		2001	957.0	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 Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes 2
							2002 Production originale nette 3
							2001 Moins gaz injecté et stocké 4
							2002 Prélèvements nets 5
							2001 Emploi et utilisation sur les chantiers 6
							2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
							2001 - Pertes lors de traitement 8
							2002 - Utilisation dans les usines 9
							2001 - Rectifications 10
							2002 Livraison de gaz marchand 11
							2001 Disposition total 12
							2002 Total du gaz marchand 13
							2001 Destockage par les distributeurs 14
							2002 Importations 15
							2001 Autres arrivages 16
							2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
							2001 18
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 19
							2001 20
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 21
							2001 22
							Utilisation :
							2002 Ventes des services - T.-N.-L. 35
							2001 - Île-Du-Prince-Édouard 36
							2002 - Nouvelle-Écosse 37
							2001 - Nouveau-Brunswick 38
							2002 - Québec 39
							2001 - Ontario 40
							2002 - Manitoba 41
							2001 - Saskatchewan 42
							2002 - Alberta 43
							2001 - Colombie-Britannique 44
							2002 - Yukon 45
							2001 - Territoires du Nord-Ouest 46
							2002 - Nunavut 47
							2001 Total des ventes services de gaz 48
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002 Exportations 49
							2001 Ventes directes (excluant services de gaz) 50
							2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 51
							2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 52
							2002 Gaz consommé dans les réseaux 53
							2001 Pertes dans les pipelines 54
							2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 55
							2001 56
157.3	193.2	101.7	159.3				2002 57
							2001 58
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 59
							2001 60
							2002 61
							2001 62
							2002 63
							2001 64
							2002 65
							2001 66
							2002 67
							2001 68
							2002 69
							2001 70
							2002 71
							2001 72
							2002 73
							2001 74
							2002 75
							2001 76

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2002	1 084.6		354.0	354.6	376.0		
02		2001	814.4	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	0.8		0.4	0.2	0.2		
04		2001	0.4	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	131.4		48.1	38.9	44.4		
06		2001	97.0	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Propane									
07	Nova Scotia	2002	48.0		15.7	15.3	17.0		
08		2001	30.3	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-		
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	8.7		3.0	2.7	3.0		
12		2001	10.4	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	2 316.6		778.0	733.5	805.1		
14		2001	2 407.1	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	98.4		35.5	33.5	29.4		
16		2001	111.1	461.2	38.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	2 471.7		832.2	785.0	854.5		
18		2001	2 558.9	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	36.5		11.2	11.9	13.4		
20		2001	22.7	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-		
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	5.8		2.0	1.8	2.0		
24		2001	4.5	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	1 353.2		471.8	458.9	422.5		
26		2001	1 410.5	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	79.5		28.6	25.1	25.8		
28		2001	81.9	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	1 475.0		513.6	497.7	463.7		
30		2001	1 519.6	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	8.4		2.9	2.6	2.9		
34		2001	9.4	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	3 107.4		1 098.9	987.0	1 021.5		
36		2001	2 933.5	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	284.7		103.9	90.4	90.4		
38		2001	206.5	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	3 400.5		1 205.7	1 080.0	1 114.8		
40		2001	3 149.4	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
Sulphur									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-		
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-		
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	1 674 097		571 737	528 129	574 231		
46		2001	1 779 824	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	218 251		68 810	71 739	77 702		
48		2001	226 989	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	1 892 348		640 547	599 868	651 933		
50		2001	2 006 813	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)

TABEAU 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		
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
							Butane		
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
434.3	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
25.7	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							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-declarantes.

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.

Discover

WHO HOLDS THE BALANCE OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

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

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

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

USE INTER-CORPORATE OWNERSHIP TO:

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

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

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

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$550

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

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4569

E-MAIL order@statcan.ca

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

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

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

Visit our Web site at statcan.ca

Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE DES POUVOIRS AU CANADA

LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

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

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

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

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

UTILISEZ LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS POUR :

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

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

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

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 550 \$

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

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TELECOPIEZ sans frais au 1 800 287-4569

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

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

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

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

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

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

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

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA Master Card American Express

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature

Paiement inclus \$ _____
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande _____
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

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

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010352972

READING, DISCOVERY
AND EXPLORATION...

QUAND
RIME AVEC LE CROUAILLON!
LIRE
COURRIER!

... a terrific combination!

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

Explore Canada—one page at a time!

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

Need timely, accurate information about Canada?

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

Place your order NOW!

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

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

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

E-MAIL order@statcan.ca

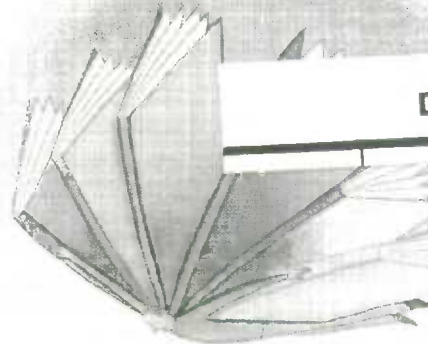
CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at | 800 263-1136.

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

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!

L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation...
statutante du
le dirige,
e et son



DATE DUE

Parcourez le Canada — une page à la fois!

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

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

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

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

Commandez AUJOURD'HUI!

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

TÉLÉPHONEZ sans frais au | 800 267-6677

TÉLECOPIEZ sans frais au | 877 287-4369

POSTEZ à :

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

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

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

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

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

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

5510293-11/01/02

Add to your favorites

Ajoutez à vos favoris

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

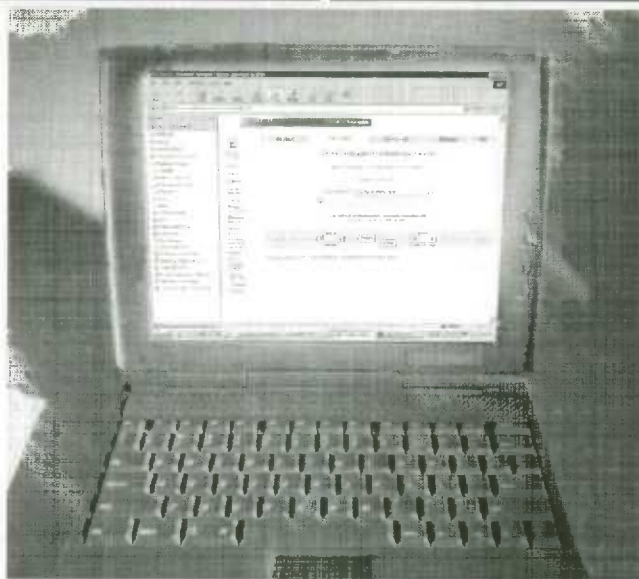
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

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