

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

October 2001

Octobre 2001

STATISTICS CANADA / STATISTIQUES CANADA

MAY 15 2002

BIBLIOTHÈQUE



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada

How to obtain more information

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

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

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

Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 2001

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

Octobre 2001

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

March 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 10

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

Mars 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 10

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 standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. 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 conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

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.



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



TABLE OF CONTENTS

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

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	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

**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-XPB	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-XPB	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 adresse. 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

October 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 2001 increased 3.2% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in October 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 3.6 million cubic metres, an increase of 5.0% over October 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for October 2001 is as follows: 8.0 million cubic metres (54.5%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (47.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 2.0% to 18.6 billion cubic metres from 18.3 billion cubic metres in October 2000. Marketable Gas production for October 2001, amounted to 14.7 billion cubic metres, an increase of 1.8%

The disposition of natural gas for October 2001 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.2 billion cubic metres were exported; 5.1 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Octobre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour octobre 2001 a augmenté de 3,2% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en octobre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,6 millions de mètres cubes, soit une hausse de 5,0% par rapport à octobre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (54,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (47,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,0% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes comparativement à 18,3 milliards de mètres cubes en octobre 2000. En octobre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois d'octobre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 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, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	27 668.0		2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
2		2000	26 993.5	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	38 773.3		3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
4		2000	40 446.2	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	16 198.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	15 442.5	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	15 143.9		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	13 729.1	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	97 783.2		9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
10		2000	96 611.3	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	925.1		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	741.1	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	8 101.0		894.1	833.4	851.5	764.2	889.1
14		2000	8 753.2	10 479.2	934.1	881.1	926.1	872.1	867.2
15	Total net Withdrawals	2001	106 809.3		10 980.5	10 080.0	11 192.5	10 322.0	11 038.1
16		2000	106 105.6	127 755.3	10 796.7	10 139.5	10 430.7	10 426.6	10 968.5
17	Imports	2001	45 126.8		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	43 340.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	151 936.1		16 477.9	14 259.9	16 332.8	14 651.8	15 907.4
20		2000	149 445.9	180 792.9	15 077.7	14 468.9	14 714.8	14 781.8	15 507.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	19 611.2		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	15 190.7	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	17 755.2		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	18 457.8	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	23 184.2		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
26		2000	22 630.5	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	3 067.4		326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
30		2000	3 281.4	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	19 480.3		2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 657.5	1 488.9
32		2000	20 403.6	24 511.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 958.4	2 062.0
33	- British Columbia	2001	2 831.4		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	2 737.2	3 347.2	303.1	277.4	202.2	282.4	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	85 929.7		9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 803.6	8 506.0
38		2000	82 701.2	100 564.0	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	65 844.4		6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
40		2000	66 807.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	66 022.8		6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
44		2000	66 807.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	581.3		205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
46		2000	39.0	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	252.6		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	335.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 850.3		- 256.9	- 44.8	- 33.0	- 48.3	- 78.5
50		2000	- 438.0	- 706.8	- 8.0	- 115.0	- 0.2	- 17.0	- 5.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	151 936.1		16 477.9	14 259.9	16 332.8	14 651.8	15 907.4
52		2000	149 445.9	180 792.9	15 077.7	14 468.9	14 714.8	14 781.8	15 507.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
2 685.3	2 807.9	2 862.6	2 757.9	2 855.5			2001	Pétrole brut lourd	1
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2000		2
3 764.9	3 884.6	3 839.2	3 779.4	4 074.8			2001	Pétrole brut léger et médium	3
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2			2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6			2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
9 446.0	9 914.0	10 041.7	9 349.3	10 097.1			2001	Total pétrole brut	9
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2000		10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7			2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000		12
831.0	721.4	764.9	702.7	848.7			2001	Pentanes plus	13
842.7	859.8	890.9	796.3	882.9	869.3	856.7	2000		14
10 364.8	10 726.6	10 906.5	10 149.8	11 048.5			2001	Total prélèvements net	15
10 660.3	10 813.2	10 686.4	10 476.7	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2000		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
14 363.2	15 420.4	15 285.1	14 558.5	14 679.1			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
15 017.3	15 649.5	15 541.7	14 522.3	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000		20
							Utilisation :		
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9			2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2000		22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5			2001	- Québec	23
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2000		24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4			2001	- Ontario	25
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5			2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000		30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2			2001	- Alberta	31
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.5	2000		32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8			2001	- Colombie-Britannique	33
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3			2001	Total livré aux raffineries	37
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 889.9	2000		38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7	6 974.0			2001	Exportation aux États-Unis	39
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7	6 974.0			2001	Exportations totales	43
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000		44
-645.2	-149.1	93.2	757.8	-334.5			2001	Variations nettes des stocks	45
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2000		46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
131.0	-340.2	-17.7	-178.2	16.3			2001	Pertes et rectifications	49
40.4	-33.4	-92.0	-124.8	-82.9	-146.6	-122.2	2000		50
14 363.2	15 420.4	15 285.1	14 558.5	14 679.1			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
15 017.3	15 649.5	15 541.7	14 522.3	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	6 951.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	7 043.1	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	6 951.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	7 043.1	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	6 951.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	7 043.1	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	6 951.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	7 043.1	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	1 753.1	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	439.4	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	454.0	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	203.9	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 534.5	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	585.0	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	4 741.6	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	1 228.3	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	2 208.2	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2000	5 919.6	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	2 208.2	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
44		2000	5 919.6	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	1.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	- 104.8	-87.3	-42.0	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	6 951.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	7 043.1	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	-	-	2001	Total pétrole brut	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	-	-	2001	Total prélèvements net	15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		20
Utilisation :									
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000		22
-	31.9	-	110.1	151.8	-	-	2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000		24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	-	-	2001	- Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000		38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	-	-	2001	Exportations totales	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	453.4	368.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	453.4	368.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	453.4	368.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	45.7	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	45.7	36.2	-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	194.4	234.2	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	157.1	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	194.4	234.2	-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	157.1	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	213.3	98.2	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	99.3	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	453.4	368.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	292.6	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
							2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
							2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	Condensat	11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	Total prélèvements net	15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		16
							2001	Imports	17
							2000		18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
	21.1						2000		24
			11.6	34.1			2001	- Ontario	25
							2000		26
							2001	- Manitoba	27
							2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
							2001	- Alberta	31
							2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
			11.6	34.1			2001	Total livré aux raffineries	37
	21.1						2000		38
		15.9					2001	Exportation aux États-Unis	39
		47.7			35.8	41.3	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
		15.9					2001	Exportations totales	43
		47.7			35.8	41.3	2000		44
43.4	47.5	40.0	40.1	19.6			2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	208.1	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	208.1	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	208.1	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	208.1	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	208.1	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	208.1	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	208.1	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Pétrole brut léger et médium	3
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Total pétrole brut	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Total prélèvements net	15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	- Ontario	25
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	Total livré aux raffineries	37
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	23.7		-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	23.7		-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	322.9		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	493.0	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	322.9		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	493.0	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	225.1		-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.0	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-39.5		0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-12.4	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	532.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	513.5	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	Total pétrole brut	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	Total prélèvements net	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
7.3		9.0	0.3	5.1			2001	- Ontario	25
							2000		26
							2001	- Manitoba	27
							2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
							2001	- Alberta	31
							2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
7.3		9.0	0.3	5.1			2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8			2001	Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8			2001	Exportations totales	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1			2001	Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7			2001	Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000		50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	16 050.5		1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
2		2000	15 510.1	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	4 496.6		463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
4		2000	4 571.8	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	20 547.1		2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
10		2000	20 081.9	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	12.8		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	13.8	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	20 559.9		2 113.6	1 904.9	2 103.7	1 958.2	2 055.6
16		2000	20 095.7	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	20 559.9		2 113.6	1 904.9	2 103.7	1 958.2	2 055.6
20		2000	20 095.7	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	3 419.3		314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
26		2000	2 037.5	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 802.0		215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
30		2000	1 974.8	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	345.6		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	384.1	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	5 566.9		569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
38		2000	4 396.4	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	14 704.9		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
40		2000	15 036.0	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	14 704.9		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
44		2000	15 036.0	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 114.9		8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
46		2000	-26.3	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	403.0		27.8	30.0	61.4	42.4	53.7
50		2000	689.6	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	20 559.9		2 113.6	1 904.9	2 103.7	1 958.2	2 055.6
52		2000	20 095.7	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :									
1 555.3	1 623.9	1 664.1	1 621.5	1 678.3			2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
435.4	455.8	462.0	448.5	472.3			2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
1 990.7	2 079.7	2 126.1	2 070.0	2 150.6			2001	Total pétrole brut	9
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
1.1	1.2	1.5	1.4	1.6			2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
1 991.8	2 080.9	2 127.6	2 071.4	2 152.2			2001	Total prélèvements net	15
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
1 991.8	2 080.9	2 127.6	2 071.4	2 152.2			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1			2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1			2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7			2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9			2001	Total livré aux raffineries	37
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2000		38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5			2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5			2001	Exportations totales	43
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		44
-51.2	-13.9	32.9	57.6	-65.0			2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-0.7	36.6	54.2	40.8	56.8			2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
1 991.8	2 080.9	2 127.6	2 071.4	2 152.2			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	11 617.5	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
2		2000	11 483.4	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	23 322.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
4		2000	24 785.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	16 198.0	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	15 442.5	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	15 143.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	13 729.1	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	66 282.2	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
10		2000	65 440.6	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	383.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	369.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	7 517.3	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
14		2000	8 185.3	9 791.4	888.8	826.4	814.0	810.4
15	Total net Withdrawals	2001	74 182.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
16		2000	73 995.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 318.9	7 592.4
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	74 182.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
20		2000	73 995.8	89 136.1	7 618.2	7 131.5	7 318.9	7 592.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	5 730.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
26		2000	8 128.8	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	635.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 265.4	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
30		2000	1 306.6	1 550.1	151.3	131.7	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	17 181.9	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 408.5	1 300.0
32		2000	18 991.6	22 597.3	1 981.7	1 931.6	1 868.5	1 929.6
33	- British Columbia	2001	2 223.4	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 822.0	2 311.7	195.0	183.0	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	26 400.9	3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 341.7	2 062.3
38		2000	30 249.0	35 919.9	3 333.9	3 108.8	3 009.8	2 941.5
39	Exports to the United States	2001	48 412.3	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
40		2000	44 574.3	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4	89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	48 590.7	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
44		2000	44 574.3	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	184.3	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
46		2000	107.5	343.7	-210.5	203.7	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	252.6	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	335.9	404.4	37.0	27.3	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 246.0	-291.8	-85.0	-89.3	-93.2	-104.1
50		2000	-1 270.9	-1 697.3	-70.3	-186.7	-104.8	-83.9
51	TOTAL DISPOSITION	2001	74 182.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
52		2000	73 995.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 318.9	7 592.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2			2001	Pétrole brut lourd	1
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2000		2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8			2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2			2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6			2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8			2001	Total pétrole brut	9
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2000		10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1			2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8			2001	Pentanes plus	13
788.5	800.6	830.5	735.4	820.6	809.0	797.1	2000		14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7			2001	Total prélèvements net	15
7 518.1	7 490.2	7 643.8	7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 518.1	7 490.2	7 643.8	7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4			2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4			2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6			2001	- Alberta	31
1 907.4	2 001.4	1 995.0	1 829.6	1 733.0	1 822.3	1 783.4	2000		32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8			2001	- Colombie-Britannique	33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2			2001	Total livré aux raffineries	37
2 935.9	3 147.2	2 958.0	2 894.1	2 870.6	2 846.8	2 824.1	2000		38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 388.8	5 125.2			2001	Exportation aux États-Unis	39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 388.8	5 125.2			2001	Exportations totales	43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		44
-647.3	-267.1	62.6	507.7	-228.6			2001	Variations nettes des stocks	45
-101.9	-209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
124.9	-334.6	-122.4	-211.4	-39.1			2001	Pertes et rectifications	49
-50.8	-102.5	-201.3	-209.3	-160.3	-186.5	-239.9	2000		50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 518.1	7 490.2	7 643.8	7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 077.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	2 139.9	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 077.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	2 139.9	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	88.7	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	78.6	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	494.6	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	467.8	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	2 660.9	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	2 686.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 660.9	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	2 686.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 952.8	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
32		2000	1 027.9	41.1	54.6	48.1	67.2	89.2
33	- British Columbia	2001	608.0	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	915.2	108.1	94.4	62.0	139.7	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2 560.8	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
38		2000	1 943.1	149.2	149.0	110.1	206.9	185.9
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	627.8	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
44		2000	627.8	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	65.6	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-38.2	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	32.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
50		2000	153.6	10.5	20.1	10.2	13.5	12.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 660.9	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	2 686.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	-	-	2001	Total pétrole brut	9
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000		10
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	-	-	2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000		12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	-	-	2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000		14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	-	-	2001	Total prélèvements net	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	-	-	2001	- Alberta	31
92.8	95.3	131.7	196.6	211.3	214.5	206.4	2000		32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
196.9	213.4	236.9	237.7	257.1	293.0	248.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000		44
-13.7	4.7	-15.0	50.3	23.9	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
8.2	5.7	46.6	23.9	2.4	7.2	18.6	2000		50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 184.5	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	1 196.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 184.5	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	1 196.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	76.3	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	86.3	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	1 260.8	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	1 283.2	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 260.8	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	1 283.2	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 255.2	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 284.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 255.2	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	1 284.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	6.6	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	-0.2	0.6	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.0	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-1.2	-1.4	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 260.8	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	1 283.2	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	-	-	2001	Total pétrole brut	9
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	-	-	2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000		14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	-	-	2001	Total prélèvements net	15
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	-	-	2001	- Ontario	25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000		50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	45 126.8		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	43 340.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	45 126.8		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	43 340.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	17 858.1		2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	14 751.3	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	17 301.2		1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	18 217.7	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	9 967.5		1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	10 371.3	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	45 126.8		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	43 340.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-		-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.4		-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-3.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.4		-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	3.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	45 126.8		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	43 340.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
							2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
							2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
							2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		20
								Utilisation :	
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0			2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7			2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9			2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8			2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0			2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8			2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0			2000		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6			2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	184 434.3	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2		2000	179 272.0	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 842.0	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	2 063.8	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	182 592.3	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 885.3	18 542.3
6		2000	177 208.2	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	12 923.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	11 790.3	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	169 668.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
10		2000	165 417.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	4 209.9	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	3 824.2	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	3 356.2	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	3 054.2	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	14 740.8	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	15 173.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	4 900.9	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	4 974.0	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	-97.1	389.4	436.6	17.0	- 103.5	- 135.5
20		2000	490.2	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	142 557.9	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	137 902.0	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	169 668.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
24		2000	165 417.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	142 557.9	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
26		2000	137 902.0	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	17 744.0	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	14 056.3	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	161 534.1	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
34		2000	153 139.8	18 762.7	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	4 143.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 920.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	7 851.3	1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	8 597.3	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	1 124.2	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 144.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 230.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 255.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	16 733.8	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	18 394.3	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 763.0	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	3 022.0	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	78.0	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	71.5	86.6	7.0	6.6	7.4	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	33 923.9	5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757.1
62		2000	37 405.4	47 943.4	6 225.4	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	90 975.3	10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	81 880.4	101 246.4	8 698.9	8 525.9	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	19 899.4	2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
66		2000	19 535.2	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	12 408.7	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	9 416.6	9 893.5	204.1	182.1	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-20.7	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	504.5	1 074.0	14.9	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	4 467.9	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	4 810.2	5 763.7	538.4	498.0	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 120.4	13.9	51.5	- 3.2	- 49.8	- 20.3
74		2000	- 412.5	42.3	- 65.1	- 105.8	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	161 534.1	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
76		2000	153 139.8	18 762.7	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

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

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

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
17 895.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6				
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000	
17 721.0	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0			2001	Production originale nette
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7			2001	Moins gaz injecté et stocké
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3			2001	Prélèvements nets
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4			2001	
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000	
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3			2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	
492.9	470.3	480.2	470.7	516.6			2001	- Utilisation dans les usines (2)
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000	
- 134.3	- 132.8	- 74.4	114.0	- 473.6			2001	- Rectifications
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000	
13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6	14 735.2			2001	Livraison de gaz marchand
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000	
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3			2001	Disposition total
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	
13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6	14 735.2			2001	Total du gaz marchand
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000	Destockage par les distributeurs
1 106.9	925.1	1 225.4	409.1	864.0			2001	
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3			2001	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
14 647.1	15 333.0	15 557.9	14 008.4	15 693.5			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3			2001	- Québec
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	
291.2	244.1	266.9	318.3	479.6			2001	- Ontario
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3			2001	- Manitoba
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2			2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	
1 310.5	1 363.9	1 262.4	1 255.7	1 701.2			2001	- Alberta
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	
161.6	140.8	135.4	146.4	300.8			2001	- Colombie-Britannique
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
8.0	8.3	7.4	7.7	7.9			2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
2 131.0	2 096.4	2 012.8	2 127.4	3 159.3			2001	Total des ventes services de gaz
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2000	Exportations
8 387.2	9 400.9	9 545.4	8 391.0	9 184.3			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000	
1 627.9	1 577.2	1 899.3	1 882.5	1 949.0			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 777.5	2 021.7	2 242.5	2000	
2 192.0	1 981.7	1 698.8	1 301.3	723.5			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000	
-68.6	-49.3	-9.7	-29.8	22.2			2001	Gaz consommé dans les réseaux
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000	
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4			2001	Pertes dans les pipelines
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000	
-6.3	-148.7	-65.9	-109.4	217.8			2001	
17.8	-75.8	-9.3	-29.3	150.4	170.0	284.8	2000	
14 647.1	15 333.0	15 557.9	14 008.4	15 693.5			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000	

(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, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	2 137.1	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 959.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	76.2	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	78.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	2 060.9	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 881.0	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 934.6	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 767.8	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	126.3	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3				Approvisionnements :
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1			2000	1
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2			2000	3
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5			2000	5
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	7
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7			2001	Prélèvements nets
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	9
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	11
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2000	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7			2001	Disposition total
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2000	33
-	-	-	-	-	-	-		34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000	61
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	63
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	65
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	67
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2000	75
-	-	-	-	-	-	-		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	4 390.2	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	2 825.9	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	3.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	11.6	12.7	0.9	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	9.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	7.8	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	270.1	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	53.9	82.8	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	64.4	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-41.0	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-13.0	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	4 387.2	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
26		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
34		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	4 167.5	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	2 675.3	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-25.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	25.9	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	4 138.4	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
76		2000	2 701.2	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2				
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4			2001	
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8			2001	Production originale nette
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8			2001	Prélèvements nets
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4			2001	- Pertes lors de traitement
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	
-8.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5			2001	- Rectifications
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9			2001	Livraison de gaz marchand
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8			2001	Disposition total
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9			2001	Total du gaz marchand
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000	
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9			2001	Exportations
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-3.6	-	-4.5	-3.7	-3.0			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-3.5	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	345.2	440.1	50.6	46.1	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	345.2	440.1	50.6	46.1	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	290.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0				Approvisionnements :
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute
							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2001	Production originale nette
							2000	Moins gaz injecté et stocké
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0				
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Prélèvements nets
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	- Pertes lors de traitement
							2001	- Utilisation dans les usines
							2000	- Rectifications
							2001	Livraison de gaz marchand
							2000	Disposition total
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0				
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total du gaz marchand
							2000	Destockage par les distributeurs
							2001	Importations
							2000	Autres arrivages
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							2000	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0				Utilisation :
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							2001	- Nouvelle-Écosse
							2000	- Nouveau-Brunswick
							2001	- Québec
							2000	- Ontario
							2001	- Manitoba
							2000	- Saskatchewan
							2001	- Alberta
							2000	- Colombie-Britannique
							2001	- Yukon
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	- Nunavut
							2000	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0			2001	Total des ventes services de gaz
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Exportations
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2000	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	Pertes dans les pipelines
							2000	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	6 920.8	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	6 763.7	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0
3	Less field flared and waste	2001	456.2	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	437.8	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7
5	Net new production	2001	6 464.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	6 464.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
11	Field disposition and usage	2001	807.9	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	797.3	977.2	83.6	73.0	76.5	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	517.4	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	511.3	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3
15	- Shrinkage	2001	72.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	71.4	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8
17	- Plant uses	2001	80.8	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	79.9	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8
19	- Adjustment	2001	- 263.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 314.7	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6
21	Deliveries of marketable gas	2001	5 249.8	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	5 180.7	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3
23	Total disposition	2001	6 464.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
25	Total marketable gas	2001	5 249.8	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	5 180.7	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3
27	Received from distributor storage	2001	508.3	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	612.8	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	5 758.1	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	5 793.5	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 419.8	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 567.2	2 025.7	208.6	225.4	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 230.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 255.0	1 775.0	306.7	238.7	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	2 649.9	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 822.2	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3
63	Exports	2001	17.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	11.6	13.3	1.0	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 132.4	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	1 016.7	1 283.4	167.5	137.1	126.6	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 656.2	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 775.0	1 821.7	2.4	0.8	31.5	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-0.9	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-4.4	3.3	-	-0.8	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	59.1	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	59.8	71.1	0.9	7.1	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	244.2	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	112.6	220.4	38.6	18.2	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	5 758.1	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	5 793.5	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6				
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5			2001	
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1			2001	Production originale nette
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1			2001	Prélèvements nets
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000	
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0			2001	- Pertes lors de traitement
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1			2001	- Utilisation dans les usines
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000	
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3			2001	- Rectifications
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8			2001	Livraison de gaz marchand
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1			2001	Disposition total
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8			2001	Total du gaz marchand
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	
16.6	18.4	16.7	-	14.1			2001	Destockage par les distributeurs
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
13.5	0.8	66.9	126.1	182.3			2001	- Ontario
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2			2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
52.5	31.3	100.0	176.3	311.5			2001	Total des ventes services de gaz
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000	
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0			2001	Exportations
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000	
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000	
340.8	372.9	308.6	225.7	96.6			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000	
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7			2001	Gaz consommé dans les réseaux
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000	
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3			2001	Pertes dans les pipelines
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	145 210.9	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2		2000	145 404.6	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	1 190.5	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 412.0	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	144 020.4	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
6		2000	143 992.6	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	10 989.1	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	10 022.5	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	133 031.3	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
10		2000	133 970.1	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	2 568.5	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	2 271.5	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 838.8	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 542.9	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	12 081.1	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	13 031.3	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	4 061.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	3 983.9	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	638.6	435.1	477.3	70.5	72.1	-94.1
20		2000	1 009.6	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	110 842.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	111 130.9	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	133 031.3	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
24		2000	133 970.1	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	110 842.8	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	111 130.9	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	15 646.4	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	10 883.7	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	126 489.2	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	122 014.6	15 089.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	4 143.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 920.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 780.1	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	4 055.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	1 124.2	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 144.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	13 819.1	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	16 345.8	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	355.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	362.9	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	23 222.1	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829.8
62		2000	26 829.9	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	77 088.1	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	71 059.1	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	14 899.5	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	14 834.4	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	8 276.6	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	5 529.2	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-61.0	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	369.4	732.8	12.5	6.8	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	3 765.8	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	4 310.6	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 701.9	- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	- 19.5
74		2000	- 918.0	- 808.6	- 47.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	126 489.2	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	122 014.6	15 089.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(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, 2000 - 2001, 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								
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6				
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7			2000	
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9			2000	
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2			2000	
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7			2001	Prélèvements nets
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4			2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0			2001	- Utilisation dans les usines (2)
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	
- 146.6	-9.9	26.0	200.5	- 392.3			2001	- Rectifications
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000	
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9	11 240.5			2001	Livraison de gaz marchand
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7			2001	Disposition total
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9	11 240.5			2001	Total du gaz marchand
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	
941.4	820.6	1 154.0	364.8	787.8			2001	Destockage par les distributeurs
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	
-	-	-	-	-			2001	Importations
-	-	-	-	-			2000	
-	-	-	-	-			2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-			2000	
11 339.0	11 603.9	11 912.7	10 574.7	12 028.3			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	
							2001	Utilisation :
							2000	Ventes des services - T.-N.-L.
							2001	
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							2001	
							2000	- Nouvelle-Écosse
							2001	
							2000	- Nouveau-Brunswick
							2001	
							2000	- Québec
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3			2001	
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	
13.9	7.7	7.8	14.4	22.0			2001	- Ontario
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000	
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3			2001	- Manitoba
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	
-	-	-	-	-			2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-			2000	
977.3	909.3	884.1	892.6	1 254.0			2001	- Alberta
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4			2001	- Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	
-	-	-	-	-			2001	- Yukon
-	-	-	-	-			2000	
-	-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-			2000	
-	-	-	-	-			2001	- Nunavut
-	-	-	-	-			2000	
1 334.6	1 243.6	1 211.5	1 277.9	1 856.0			2001	Total des ventes services de gaz
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000	
7 216.6	7 898.9	8 070.6	6 947.0	7 661.9			2001	Exportations
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	
1 149.6	1 215.6	1 373.8	1 371.2	1 384.5			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 245.1	1 460.3	1 811.8	2000	
1 491.0	1 081.3	970.5	717.5	560.4			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000	
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	25.0			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-16.5	-12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000	
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7			2001	Gaz consommé dans les réseaux
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000	
- 137.2	- 218.5	- 141.4	- 124.3	155.8			2001	Pertes dans les pipelines
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	66.4	33.1	76.3	2000	
11 339.0	11 603.9	11 912.7	10 574.7	12 028.3			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	

(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, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	23 870.3	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2		2000	20 822.6	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	113.1	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	121.5	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
6		2000	20 701.1	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
10		2000	20 701.1	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	697.4	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	634.4	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	2 035.8	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 859.7	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	634.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	772.6	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 430.9	19.3	3.6	-20.0	- 137.4	-2.3
20		2000	- 191.7	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	20 820.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	17 626.1	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	23 757.2	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
24		2000	20 701.1	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	20 820.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	17 626.1	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 589.3	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	2 559.8	3 337.2	327.1	350.9	270.0	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	22 410.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	20 185.9	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 129.2	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 447.5	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	2 914.7	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	2 048.5	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 269.7	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 952.6	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	5 313.6	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	5 448.6	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	9 702.5	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	8 134.4	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 867.5	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	3 684.1	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 475.9	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 972.5	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	66.8	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	113.6	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	643.0	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	439.8	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	340.8	94.4	-107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	392.9	630.5	-55.8	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	22 410.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	20 185.9	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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			2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000		2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000		4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6			2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6			2001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		10
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7			2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000		16
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0			2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000		18
31.9	- 106.0	- 88.9	- 69.6	- 61.5			2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5	2000		20
1 981.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0	2 306.9			2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6			2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		24
1 981.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0	2 306.9			2001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		26
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1			2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000		28
							2001	Importations	29
							2000		30
							2001	Autres arrivages	31
							2000		32
2 130.6	2 457.8	2 422.3	2 261.3	2 369.0			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000		34
Utilisation :									
							2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2000		36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
							2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
							2001	- Québec	43
							2000		44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0			2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000		46
							2001	- Manitoba	47
							2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2			2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000		52
53.1	1.2	-	4.9	132.2			2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000		54
							2001	- Yukon	55
							2000		56
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
							2001	- Nunavut	59
							2000		60
501.1	513.4	476.4	464.1	729.4			2001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000		62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 046.5			2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000		64
385.7	267.7	415.5	402.1	446.9			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000		66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000		68
2.2	2.0	4.7	- 0.3	- 1.0			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000		70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0			2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000		72
91.4	40.9	62.1	8.8	33.7			2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000		74
2 130.6	2 457.8	2 422.3	2 261.3	2 369.0			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	473.3	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	66.7	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	77.5	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	17.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	26.8	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	402.0	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	317.9	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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			2001	Production originale brute	1
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		2
							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8			2001	Production originale nette	5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8			2001	Prélèvements nets	9
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		10
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4			2001	- Pertes lors de traitement	15
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000		16
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9			2001	- Utilisation dans les usines	17
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000		18
							2001	- Rectifications	19
							2000		20
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5			2001	Livraison de gaz marchand	21
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		22
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8			2001	Disposition total	23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		24
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5			2001	Total du gaz marchand	25
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		26
							2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
							2001	Importations	29
							2000		30
							2001	Autres arrivages	31
							2000		32
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		34
							2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2000		36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
							2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
							2001	- Québec	43
							2000		44
							2001	- Ontario	45
							2000		46
							2001	- Manitoba	47
							2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
							2001	- Alberta	51
							2000		52
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5			2001	- Colombie-Britannique	53
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		54
							2001	- Yukon	55
							2000		56
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
							2001	- Nunavut	59
							2000		60
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5			2001	Total des ventes services de gaz	61
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		62
							2001	Exportations	63
							2000		64
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
							2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	1 213.0	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	537.4	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	3.0	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	2.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	1 210.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 210.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	214.6	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	79.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	97.2	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	46.4	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	1 210.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	820.2	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	337.7	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	78.0	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	71.5	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	898.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :									
90.9	132.0	137.4	132.8	143.9			2001	Production originale brute	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3			2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000		4
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6			2001	Production originale nette	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6			2001	Prélèvements nets	9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4			2001	- Pertes lors de traitement	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000		16
9.2	9.4	11.4	9.6	10.6			2001	- Utilisation dans les usines	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	Livraison de gaz marchand	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		22
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6			2001	Disposition total	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		24
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	Total du gaz marchand	25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres envois	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
58.6	89.8	93.1	91.1	99.7			2001	- Colombie-Britannique	53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4	7.7	7.9			2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	Total des ventes services de gaz	61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 232.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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 :
								2001 Production originale brute 1
								- 2000 2
								2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 2000 4
								2001 Production originale nette 5
								- 2000 6
								2001 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 2000 8
								2001 Prélèvements nets 9
								- 2000 10
								2001 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 2000 12
								2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 2000 14
								2001 - Pertes lors de traitement 15
								- 2000 16
								2001 - Utilisation dans les usines 17
								- 2000 18
								2001 - Rectifications 19
								- 2000 20
								2001 Livraison de gaz marchand 21
								- 2000 22
								2001 Disposition total 23
								- 2000 24
								2001 Total du gaz marchand 25
								- 2000 26
								2001 Destockage par les distributeurs 27
								- 2000 28
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3				2001 Importations 29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		- 2000 30
								2001 Autres arrivages 31
								- 2000 32
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3				2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		2000 34
								Utilisation :
								2001 Ventes des services - T.-N.-L. 35
								- 2000 36
								2001 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 2000 38
								2001 - Nouvelle-Écosse 39
								- 2000 40
								2001 - Nouveau-Brunswick 41
								- 2000 42
								2001 - Québec 43
								- 2000 44
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3				2001 - Ontario 45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		- 2000 46
								2001 - Manitoba 47
								- 2000 48
								2001 - Saskatchewan 49
								- 2000 50
								2001 - Alberta 51
								- 2000 52
								2001 - Colombie-Britannique 53
								- 2000 54
								2001 - Yukon 55
								- 2000 56
								2001 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 2000 58
								2001 - Nunavut 59
								- 2000 60
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3				2001 Total des ventes services de gaz 61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		2000 62
								2001 Exportations 63
								- 2000 64
								2001 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 2000 66
								2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 2000 68
								2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 2000 70
								2001 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 2000 72
								2001 Pertes dans les pipelines 73
								- 2000 74
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3				2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		2000 76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	2 893.2		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	3 244.7	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	2.9		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	7.9	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	314.9		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	388.3	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Propane									
07	Nova Scotia	2001	161.6		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	27.6	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	32.6		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	33.8	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	7 532.5		836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
14		2000	8 467.3	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	385.3		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	389.3	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	8 112.0		884.6	831.0	842.8	754.3	784.6
18		2000	8 918.0	10 852.2	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	109.9		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	27.3	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	12.4		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	14.1	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	4 535.5		506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
26		2000	4 897.1	6 098.4	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	288.9		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	317.2	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	4 946.7		543.2	522.9	452.6	471.3	493.0
30		2000	5 255.7	6 534.4	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	9 868.7		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
36		2000	10 121.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	778.8		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	698.9	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	10 647.5		922.4	1 018.2	1 199.4	1 061.1	1 075.3
40		2000	10 819.9	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	5 718 394		614 325	566 403	599 096	544 926	574 415
46		2000	6 126 944	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	755 463		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
48		2000	756 694	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	6 473 857		693 050	637 875	675 888	622 708	650 349
50		2000	6 883 638	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

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

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

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

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			2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4			2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6			2001	Consommation (2)	05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8			2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
3.3	3.4	3.2	3.0	3.1			2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
809.1	642.9	800.1	676.2	779.3			2001	Alberta	13
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2			2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
870.3	702.7	871.5	732.8	837.4			2001	Canada	17
868.9	824.4	941.7	830.7	950.0	942.3	991.9	2000		18
Butane									
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6			2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
1.1	1.2	1.5	1.3	1.3			2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
464.6	462.3	461.1	408.3	448.7			2001	Alberta	25
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0			2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
505.6	504.7	511.2	450.6	491.6			2001	Canada	29
525.8	488.1	546.1	497.0	622.3	731.7	547.0	2000		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-			2001	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3			2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7			2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
1 037.9	1 089.9	1 100.5	1 068.8	1 074.0			2001	Canada	39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-			2001	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
556 357	583 918	546 704	535 332	596 918			2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353			2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
618 734	663 551	625 554	611 877	674 271			2001	Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000		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 ou 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 ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities

Total marketable gas

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

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

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel

Propane

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

Butanes

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

Éthane

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



Discover labour market trends in seconds

When you need a snapshot of the labour market

...when you need quick answers or in-depth analysis
 ...when you need to see historical movements
 ...when you need labour-related data for a presentation or report
 ...you'll find that the **Labour Force Historical Review on CD-ROM** is the perfect solution.



This easy-to-use CD-ROM, issued annually, provides:

Accurate, timely data...

- ✦ actual and seasonally adjusted, monthly and annual data

...plus historical information...

- ✦ over 20 years of data (from 1976 to 2001)

...in a tremendously useful format!

- ✦ with thousands of cross-classified data series
- ✦ and the functionality for easy export of the data into any spreadsheet package for data manipulation

At the click of a mouse, access key variables, such as:

- ✦ employment and unemployment levels and rates
- ✦ demographic characteristics including age, sex, educational attainment and family variables
- ✦ national, provincial, metropolitan areas and economic regions
- ✦ industry, occupation, wages, union membership, job tenure
- ✦ workplace size and hours worked ...and much more.

Découvrez les tendances du marché du travail en quelques secondes

Que vous ayez besoin d'un instantané du marché du travail

... de réponses rapides ou d'analyses approfondies
 ... de séries chronologiques
 ... ou de données sur le marché du travail pour un exposé ou un compte rendu
 ... le **CD-ROM de la Revue chronologique de la population active** est l'outil parfait.

Ce CD-ROM facile à utiliser, qui paraît chaque année, vous offre :

des données exactes et à jour...

- ✦ brutes et désaisonnalisées, mensuelles et annuelles

... et des renseignements chronologiques...

- ✦ portant sur plus de 20 ans de données (de 1976 à 2001)

... présentés dans un format des plus pratiques!

- ✦ avec des milliers de séries croisées
- ✦ les fonctionnalités permettant d'exporter facilement les données vers tout tableur à des fins de manipulation

Il suffit d'un clic de souris pour accéder à des variables clés :

- ✦ les niveaux et les taux d'emploi et de chômage
- ✦ les caractéristiques démographiques, dont l'âge, le sexe, le niveau d'instruction et les données familiales
- ✦ les données nationales, provinciales et relatives aux régions métropolitaines et économiques
- ✦ les données relatives aux branches d'activité, aux professions, aux salaires, à l'affiliation syndicale et à l'ancienneté d'emploi
- ✦ les données sur la taille du lieu de travail, le nombre d'heures de travail... et beaucoup plus.

For more detailed information on this CD-ROM, visit our Web site at <http://www.statcan.ca/english/ads/71F0004XCB/index.htm>

The *Labour Force Historical Review on CD-ROM* (catalogue no. 71F0004XCB) is available for only \$195. 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. For shipments to other countries, please add \$10. To order the CD ROM, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also order by E-MAIL: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre: 1 800 263-1136.

Pour plus de précisions sur ce CD-ROM, visitez notre site Web à http://www.statcan.ca/francais/ads/71F0004XCB/index_f.htm

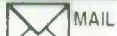
Le *CD-ROM de la Revue chronologique de la population active* (n° 71F0004XCB au catalogue) est offert à seulement 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander le CD-ROM par TELEPHONE au 1 800 267-6677, par TELECOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à order@statcan.ca ou en communiquant avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus proche au 1 800 263-1136.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



E-MAIL: order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company _____

Department _____

Attention _____

Title _____

Address _____

City _____

Province _____

()

()

Postal Code _____

Phone _____

Fax _____

E-mail Address: _____

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA Master Card American Express

Card Number _____

Expiry date _____

Cardholder (please print) _____

Signature _____

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

Purchase Order Number _____
(please enclose)

Authorized Signature _____

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

▶ *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL	
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST	
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL	
		PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :

COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEUR 1 877 287-4369

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

COURRIEL : order@statcan.ca

1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

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

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

Market Research Handbook 1999

Unlock Canadian Consumer and Business Markets...

Recueil statistique des études de marché

Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens ...

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010343345

The ALL-NEW *Market Research Handbook 1999* reveals the Canadian marketplace the way no other resource can. It delivers **first hand** results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, **plus the very latest details from the 1996 Census**, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, *Market Research Handbook 1999* is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

Capitalize on opportunities...

- ▶ spot emerging market trends
 - ▶ position your products effectively
 - ▶ gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy
- ... and manage the future of your market!

ANALYZE THE CONDITIONS IN YOUR MARKET – FROM THE LOCAL TO THE NATIONAL LEVEL – USING:

Key Demographic Variables

- ▶ population
- ▶ age
- ▶ aggregated household expenditures
- ▶ education
- ▶ sex
- ▶ retail sales
- ▶ and more!

Vital Economic Indicators

- ▶ labour force productivity
- ▶ consumer and industrial price indexes
- ▶ Gross Domestic Product
- ▶ private and public investment
- ▶ international trade data
- ▶ and more!

Business Demographics

- ▶ by industry
- ▶ urban area
- ▶ size of business
- ▶ plus more!

New for 1999!

- ▶ number of immigrants by intended occupation
- ▶ Internet service providers: types of services, regional composition and sources of revenue
- ▶ population projections for Nunavut
- ▶ aggregated household expenditures including games of chance expense (ie. Casino), as well as detailed clothing and health care expenses
- ▶ number and receipts of movie theatres including number of screens and seats
- ▶ more fields of study for full-time undergraduate enrolment
- ▶ employment change and life status of businesses



Market Research Handbook 1999 (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125.

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. For shipments to other countries, please add \$10.

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.

Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: order@statcan.ca

DATE DUE



Le DERNIER *Recueil statistique des études de marché 1999* fait état du marché canadien comme source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que les plus récentes données du Recensement de 1996, dans un seul guide de référence pratique!

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le *Recueil statistique des études de marché 1999* constitue un outil complet de très grande valeur.

Tirez profit des possibilités...

- ▶ repérez les nouvelles tendances
 - ▶ positionnez vos produits efficacement
 - ▶ obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante
- ... et gérez l'avenir de votre marché!

ANALYSEZ LES CONDITIONS DE VOTRE MARCHÉ – À L'ÉCHELLE RÉGIONALE OU NATIONALE – EN UTILISANT :

Les principales variables démographiques

- ▶ population
- ▶ âge
- ▶ dépenses agrégées des ménages
- ▶ scolarité
- ▶ sexe
- ▶ ventes au détail
- ▶ et plus!

Les indicateurs économiques

- ▶ données sur la productivité de la population active
- ▶ commerce international
- ▶ produit intérieur brut
- ▶ investissements privés et publiques
- ▶ indices des prix à la consommation et de l'industrie
- ▶ et plus!

La démographie des entreprises

- ▶ secteur d'activité
- ▶ région urbaine
- ▶ taille de l'entreprise
- ▶ et plus!

Nouveau pour 1999!

- ▶ le nombre d'immigrants selon la profession projetée
- ▶ les fournisseurs de services Internet : type de services, composition régionale et sources de revenus
- ▶ les projections de la population du Nunavut
- ▶ les dépenses agrégées des ménages, y compris celles consacrées aux jeux de hasard (c.-à-d. au casino), ainsi qu'un bilan détaillé des dépenses sur l'habillement et les soins de santé
- ▶ le nombre de cinémas et leurs recettes, y compris le nombre d'écrans et de sièges
- ▶ une ventilation plus détaillée des domaines d'études des étudiants à plein temps de premier cycle
- ▶ variation de l'emploi et statut des entreprises



Recueil statistique des études de marché 1999 (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$.

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 les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes au 1 877 287-4369 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL : order@statcan.ca

How many times have you found yourself scrambling to get the stats you need for your report or presentation? Perhaps you have to scan many sources because you cannot find all the latest social or economic indicators in one place.

Now you can. With *Infomat*. Here's your opportunity to take advantage of a unique weekly report that delivers **to you** all the latest gauges of Canada's social and economic situation from the country's official statistical agency—Statistics Canada.

Hot off the press!

Every week *Infomat* presents you with the most recently released socio-economic statistics **PLUS** trendwatching of major indicators such as:

- ▶ Gross Domestic Product
- ▶ Unemployment
- ▶ Consumer Price Index.

Infomat is a must-have to stay on top of national issues. A quick scan of this report is all it takes to assess the state of our dynamic nation.

Benefit from an in-depth understanding of the issues that influence your business and financial decisions.

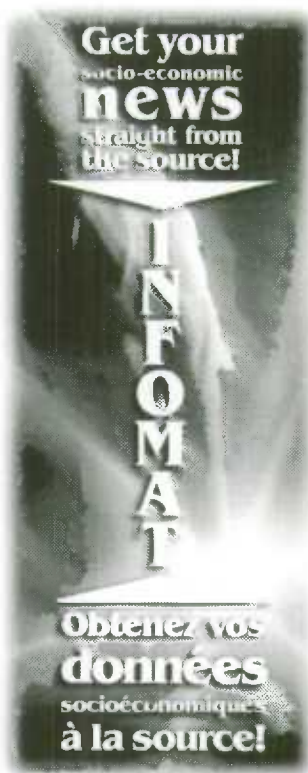
Infomat expands on the emerging issues of the week. Expert analysts weave together facts and figures in a way that imparts clear insights in easily digestible articles.

For every professional who must understand the underpinnings of our society, *Infomat* is the answer for getting the straight data and analysis that keep you a step ahead.

As a discerning businessperson, you know the importance of making sound investments of your time and money.

Most news media rely on Statistics Canada for *their* data. So why not get the statistics *you* need **first hand?**

Don't spend another moment searching through several newspapers, journals and Web sites for the information you need. Get your concise weekly update of key social and economic indicators straight from the source—*Infomat*—the most timely and accurate data on Canada.



Combien de fois avez-vous eu à faire des pieds et des mains pour vous procurer les données nécessaires à la production d'un rapport ou d'un exposé? Peut-être vous faut-il consulter de nombreuses sources parce qu'une seule ne fournit pas les données relatives aux plus récents indicateurs sociaux et économiques.

Ce temps est révolu! Grâce à *Infomat*. Ce résumé hebdomadaire unique **vous** livre les indicateurs les plus récents sur la situation sociale et économique du pays directement de l'organisme statistique national: Statistique Canada.

Des données toutes fraîches!

Chaque semaine, *Infomat* vous présente les statistiques socioéconomiques les plus récentes **EN PLUS** des tendances découlant de grands indicateurs tels que:

- ▶ le produit intérieur brut
- ▶ le chômage
- ▶ l'indice des prix à la consommation

Infomat est incontournable pour être à l'affût des questions d'actualité nationale. Il suffit d'un survol de ce rapport pour évaluer l'état de cette nation dynamique qui est la nôtre.

Avant de prendre des décisions commerciales et financières, munissez-vous d'analyses approfondies sur les enjeux à considérer!

Infomat serute les dossiers émergents de la semaine. Des analyses expertes vous éclairent, faits et chiffres à l'appui, au fil d'articles concis.

Tout professionnel qui doit comprendre le fonctionnement de notre société trouvera dans *Infomat* les données et les analyses voulues pour conserver une longueur d'avance.

Vous êtes une personne d'affaire avertie et vous voulez savoir où investir votre temps et votre argent.

La plupart des médias comptent sur Statistique Canada pour se procurer leurs données. Alors pourquoi n'obtiendriez-vous pas **les vôtres à la source?**

Ne perdez plus de temps à cplucher les journaux, revues et sites Internet! *Infomat* vous livre directement les données exactes et actuelles en un sommaire hebdomadaire des principaux indicateurs sociaux et économiques.



Subscribe today

By using any one of the following methods:
Call toll-free 1 800 263-6677
Fax toll-free 1 877 287-4369

or visit order@statcan.ca
Contact the Regional Reference Centre nearest you by calling 1 800 263-1136.

Infomat is \$145/year for a print subscription. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST.

No shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$2 per issue delivered.

Visit our Web site at www.statcan.ca for more information about ordering the online version of *Infomat*, available every Friday. (A one-year electronic subscription is \$109 plus taxes.)

Abonnez-vous dès aujourd'hui

en sélectionnant la méthode de votre choix:
Par téléphone: 1 800 263-6677 (sans frais)
Par télécopieur: 1 877 287-4369 (sans frais)

Par courriel: order@statcan.ca
Par l'intermédiaire du centre de consultation de votre région, au 1 800 263-1136.

L'abonnement annuel à la version imprimée d'*Infomat* coûte 145 \$. Au Canada, ajoutez soit la TPS et la TVH en vigueur ou la TVH aduquins.

frais pour les envois au Canada. Pour les envois à l'extérieur du pays, ajoutez 2 \$ pour chaque numéro livré.

Pour en savoir plus sur la façon de commander *Infomat* en ligne, diffusez tous les vendredis, visitez notre site à www.statcan.ca. (L'abonnement annuel à la version électronique coûte 109 \$ plus les taxes.)