

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

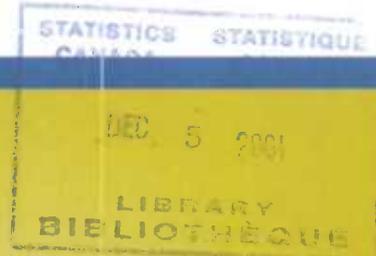


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

July 2001

Juillet 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

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

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

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

Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 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

Juillet 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

November 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 7

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

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

Novembre 2001

N° 26-006-XPE; au catalogue, vol. 53, no. 7

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following 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.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

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

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



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.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



TABLE OF CONTENTS**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE		PAGE
Selected Publications	4	Sélection de publications	4
Highlights	5	Faits saillants	5
Table		Tableau	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Newfoundland	8	Terre-Neuve	8
Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12	Ontario	12
Manitoba	14	Manitoba	14
Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
Alberta	18	Alberta	18
British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories	22	Territoires du Nord-Ouest	22
Foreign	24	Étranger	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26	Canada	26
Newfoundland	28	Terre-Neuve	28
Nova Scotia	30	Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32	Ontario	32
Saskatchewan	34	Saskatchewan	34
Alberta	36	Alberta	36
British Columbia	38	Colombie-Britannique	38
Yukon	40	Yukon	40
Northwest Territories	42	Territoires du Nord-Ouest	42
Foreign	44	Étranger	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Data Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie	48
Definitions	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

PUBLICATIONS MENSUELLES

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - 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

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--	------------	--

ANNUAL PUBLICATIONS

PUBLICATIONS ANNUELLES

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 adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

July 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 2001 increased 0.3% amounting to 10.84 million cubic metres compared to 10.81 million cubic metres in July 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.7 million cubic metres, a decrease of 2.9% over July 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for July 2001 is as follows: 9.5 million cubic metres (61.0%) were sent to Canadian refineries and 6.4 million cubic metres (41.3%) 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 5.0% to 18.6 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in July 2000. Marketable Gas production for July 2001, amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 5.3%.

The disposition of natural gas for July 2001 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.4 billion cubic metres were exported; 3.7 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada.

FAITS SAILLANTS

Juillet 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour juillet 2001 a augmenté de 0,3% pour atteindre 10,84 millions de mètres cubes comparativement à 10,81 millions de mètres cubes en juillet 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,7 millions de mètres cubes, soit une baisse de 2,9% par rapport à juillet 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 2001 se répartit de la manière suivante: 9,5 millions de mètres cubes (61,0%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,4 millions de mètres cubes (41,3%) 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 5,0% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes comparativement à 17,7 milliards de mètres cubes en juillet 2000. En juillet 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 5,3%.

Au cours du mois de juillet 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens.

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

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	19 206.6		2 852.5	2 563.5	2 835.2	2 669.8	2 793.5
2		2000	18 627.3	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	27 152.6		3 992.0	3 653.6	4 040.3	3 876.0	3 908.5
4		2000	28 520.6	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	11 355.7		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	10 935.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	10 581.1		1 542.8	1 340.9	1 564.6	1 463.0	1 583.1
8		2000	9 465.4	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	68 296.0		9 998.6	9 164.9	10 255.9	9 468.7	10 050.3
10		2000	67 548.6	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	625.1		88.5	83.1	87.0	89.3	98.0
12		2000	503.8	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	6 123.0		894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	6 161.2	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	75 044.1		10 981.2	10 079.4	11 315.2	10 435.6	11 023.9
16		2000	74 213.6	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	32 708.9		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	107 753.0		16 478.6	14 259.3	16 455.5	14 765.4	15 893.2
20		2000	105 196.0	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	14 203.0		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	11 368.2	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	12 616.1		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	12 896.1	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	16 589.2		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.6
26		2000	15 629.6	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	2 033.0		326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	2 250.2	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	13 530.6		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	14 176.4	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 989.7		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	1 909.0	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	60 961.6		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	8 505.9
38		2000	58 229.5	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	46 671.6		6 796.8	6 194.7	6 709.0	6 823.1	6 848.6
40		2000	46 998.3	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	46 850.0		6 886.3	6 194.7	6 797.9	6 823.1	6 848.6
44		2000	46 998.3	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	63.9		205.8	- 149.3	140.3	69.5	596.1
46		2000	- 107.6	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	251.1		22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	236.0	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 373.6		- 242.1	- 43.0	171.4	- 2.4	- 100.8
50		2000	- 160.2	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	107 753.0		16 478.6	14 259.3	16 455.5	14 765.4	15 893.2
52		2000	105 196.0	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

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 :									
2 685.6	2 806.5						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
3 780.7	3 901.5						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						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
1 556.1	1 530.6						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
9 445.3	9 912.3						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
88.3	90.9						2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000		12
833.0	839.0						2001	Pentanes plus	13
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2000		14
10 366.6	10 842.2						2001	Total prélèvements net	15
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2000		16
3 998.4	4 693.8						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
14 365.0	15 536.0						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000		20
Utilisation :									
1 594.0	2 168.2						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						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
2 350.6	2 475.0						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
360.9	373.3						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						2001	- Alberta	31
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2000		32
288.3	309.7						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	9 477.4						2001	Total livré aux raffineries	37
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2000		38
6 875.3	6 424.1						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	6 424.1						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
- 648.5	- 150.0						2001	Variations nettes des stocks	45
- 34.4	- 80.4	82.7	- 40.4	104.3	261.2	- 85.4	2000		46
47.2	56.6						2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
115.4	- 272.1						2001	Pertes et rectifications	49
30.1	- 38.4	- 106.1	- 35.3	- 82.9	- 146.6	- 122.6	2000		50
14 365.0	15 536.0						2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	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

			Jan. to Jul. Jan. à Jull.	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	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	5 081.2	8 394.2	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	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	5 081.2	8 394.2	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	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	5 081.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	5 081.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	1 259.4		-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	348.7	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	192.1		-	102.7	57.5	-	-
24		2000	126.1	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 526.2		118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	108.8	892.6	-	-	-	-	-
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	2 977.7		118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	583.6	1 927.4	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 700.4		549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
40		2000	4 474.0	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 700.4		549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
44		2000	4 474.0	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	40.1		-15.5	10.9	-4.6	0.5	34.9
46		2000	23.6	-87.3	-42.0	-72.6	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	4 718.2		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	5 081.2	8 394.2	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

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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000		22
-	31.9	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000		24
345.5	447.5	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux Etats-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	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		44
-7.0	20.9	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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 Jul.	Year 2000	January	February	March	April	May
			Jan. à Juil.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	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	292.1		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	184.7	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	292.1		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	184.7	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	292.1		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	184.7	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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	178.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	46.5	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	178.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	46.5	234.2	-	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	113.6		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	102.0	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	292.1		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	184.7	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	2001	Total prélèvements net	15
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
43.4	47.5	-	-	-	-	-	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
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	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
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
43.4	47.5	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
43.4	47.5	-	-	-	-	-	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 Jul. Jan. à Juil.	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	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	136.3	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	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	136.3	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	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	136.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	136.3	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	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	136.3	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	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	136.3	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	140.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	136.3	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	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 Jul. Jan. à Juil.	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	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	358.3	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	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	358.3	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	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	358.3	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	358.3	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	9.3		-	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	9.3		-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	216.0		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	336.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	216.0		55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	336.9	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	157.8		-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	4.8	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	-17.0		0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-11.3	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	366.1		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	358.3	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						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						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						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						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							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							2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
27.7	31.3						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						2001	Exportations totales	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		44
17.9	26.6						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						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						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 Jul. Jan. à Juil.	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	11 085.3		1 648.7	1 483.5	1 635.1	1 528.6	1 610.9
2		2000	10 682.0	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	3 115.1		463.5	420.5	467.8	428.4	443.4
4		2000	3 190.4	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	14 200.4		2 112.2	1 904.0	2 102.9	1 957.0	2 054.3
10		2000	13 872.4	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	8.3		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	9.4	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	14 208.7		2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
16		2000	13 881.8	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	14 208.7		2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
20		2000	13 881.8	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	2 248.4		313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	1 345.9	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 119.9		214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	1 216.5	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	235.1		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	255.5	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	3 603.4		567.6	503.8	523.8	310.1	533.8
38		2000	2 817.9	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	10 377.2		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	10 522.5	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	10 377.2		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
44		2000	10 522.5	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 140.0		8.5	- 109.5	61.0	-67.7	32.7
46		2000	49.9	-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	368.1		32.8	33.0	69.9	54.6	106.4
50		2000	491.5	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	14 208.7		2 113.5	1 905.1	2 104.1	1 958.2	2 055.5
52		2000	13 881.8	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 :									
1 554.9	1 623.6						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
435.5	456.0						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
1 990.4	2 079.6						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						2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
1 991.5	2 080.8						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
1 991.5	2 080.8						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
356.5	338.3						2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-	-						2001	- Manitoba	27
-	-						2000		28
197.2	197.0						2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7	33.6						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
595.4	568.9						2001	Total livré aux raffineries	37
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2000		38
1 428.3	1 473.3						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
1 428.3	1 473.3						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
-51.0	-14.0						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
18.8	52.6						2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
1 991.5	2 080.8						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 Jul. Jan. à Juil.	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	8 121.3		1 203.8	1 080.0	1 200.1	1 141.2	1 182.6
2		2000	7 945.3	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	16 551.9		2 479.0	2 218.0	2 472.3	2 364.3	2 379.0
4		2000	17 389.7	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	11 355.7		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	10 935.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	10 581.1		1 542.8	1 340.9	1 564.6	1 463.0	1 583.1
8		2000	9 465.4	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	46 610.0		6 836.9	6 245.8	7 052.8	6 428.4	6 909.9
10		2000	45 735.7	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	271.6		41.3	37.2	39.6	39.6	42.2
12		2000	262.7	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	5 708.7		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	5 776.9	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	52 590.3		7 713.1	7 053.2	8 004.2	7 287.0	7 768.7
16		2000	51 775.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	52 590.3		7 713.1	7 053.2	8 004.2	7 287.0	7 768.7
20		2000	51 775.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	4 439.4		674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	5 874.1	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	913.1		112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	1 033.7	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	11 957.5		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	13 531.7	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 599.4		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 184.5	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	18 909.4		3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3
38		2000	21 624.0	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	34 197.8		4 687.3	4 382.6	4 813.5	4 807.5	5 358.3
40		2000	31 033.7	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	34 376.2		4 776.8	4 382.6	4 902.4	4 807.5	5 358.3
44		2000	31 033.7	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	- 157.7		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	- 298.8	343.7	- 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	251.1		22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	236.0	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 788.7		- 285.5	-92.6	89.8	-91.3	- 216.4
50		2000	- 819.6	-1 770.4	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	52 590.3		7 713.1	7 053.2	8 004.2	7 287.0	7 768.7
52		2000	51 775.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

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 :									
1 130.7	1 182.9						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
2 295.6	2 343.7						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						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
1 556.1	1 530.6						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
6 405.3	6 730.9						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
36.7	35.0						2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
775.4	780.8						2001	Pentanes plus	13
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000		14
7 217.4	7 546.7						2001	Total prélèvements net	15
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		16
-	-						2001	Importations	17
-	-						2000		18
7 217.4	7 546.7						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		20
Utilisation :									
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
632.0	680.0						2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
-	-						2001	- Manitoba	27
-	-						2000		28
163.7	176.3						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						2001	- Alberta	31
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2000		32
216.7	271.3						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
2 470.8	3 152.3						2001	Total livré aux raffineries	37
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2000		38
5 260.4	4 888.2						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
5 260.4	4 888.2						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
- 650.8	- 267.9						2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
47.2	56.6						2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
89.8	- 282.5						2001	Pertes et rectifications	49
- 89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000		50
7 217.4	7 546.7						2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	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 Jul. Jan. à Juil.	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	1 428.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 515.5	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	1 428.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 515.5	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	61.4	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	56.4	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	353.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	317.8	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 843.3	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	1 889.7	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 843.3	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	1 889.7	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	1 338.0	216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	389.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	390.3	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	724.5	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 728.3	258.5	233.1	235.5	249.1	220.2
38		2000	1 113.7	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	584.7	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	584.7	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	6.4	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	12.9	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	106.9	10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	178.4	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 843.3	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	1 889.7	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						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						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						2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000		12
49.1	49.1						2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000		14
262.8	274.5						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						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						2001	- Alberta	31
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000		32
71.6	38.4						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						2001	Total livré aux raffineries	37
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	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
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportations totales	43
							2000		44
-13.7	4.7						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						2001	Pertes et rectifications	49
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000		50
262.8	274.5						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 Jul. Jan. à Juil.	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	832.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	849.2	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	832.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	849.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	53.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	57.1	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	885.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	906.3	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	885.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	906.3	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	884.4	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	907.5	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	884.4	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	907.5	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	1.9	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	-0.7	0.6	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.1	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.5	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	885.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	906.3	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						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						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						2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000		14
120.4	130.5						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						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						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						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						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						2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000		50
120.4	130.5						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 Jul. Jan. à Juil.	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	32 708.9	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	32 708.9	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	30 982.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	12 943.6	18 310.3	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	11 019.5	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	12 424.0	22 088.1	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	12 733.8	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	7 341.3	12 639.2	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	7 229.1	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	32 708.9	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	30 982.4	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	41.8	-	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-41.8	3.3	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	32 708.9	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	30 982.4	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						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						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						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						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						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	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3						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						2001	Variations nettes des stocks	45
-	-			-2.0			2000		46
-	-						2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-						2000		48
-	-41.9						2001	Pertes et rectifications	49
-	-			2.0			2000		50
3 998.4	4 693.8	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3						2000		52

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	129 317.6	19 460.0	17 661.1	18 823.2	18 057.2	18 730.8
2		2000	125 180.9	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 316.3	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	1 427.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	128 001.3	19 267.5	17 482.7	18 615.7	17 878.6	18 536.1
6		2000	123 753.9	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	8 771.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	8 293.9	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	119 229.6	18 533.3	16 807.7	17 787.3	16 588.1	16 750.9
10		2000	115 460.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	2 899.8	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	2 653.2	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 375.4	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	2 222.8	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	10 247.1	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	10 614.0	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	3 433.4	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	3 563.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	267.1	391.8	440.3	14.5	- 110.2	- 141.7
20		2000	149.9	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	100 006.8	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	96 256.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	119 229.6	18 533.3	16 807.7	17 787.3	16 588.1	16 750.9
24		2000	115 460.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	100 006.8	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
26		2000	96 256.9	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
27	Received from distributor storage	2001	15 245.5	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	12 027.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	116 273.7	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
34		2000	109 113.0	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	3 134.0	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 758.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	6 786.5	1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	7 333.2	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	936.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	941.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 017.6	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 040.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	12 514.5	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	13 268.2	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 179.2	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 431.0	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	55.0	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	49.4	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	26 623.2	5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757.1
62		2000	28 822.1	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	63 813.0	10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	57 397.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	14 168.6	2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
66		2000	14 545.1	2 281.9	2 726.6	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	8 685.1	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	5 505.5	9 893.5	204.1	182.1	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-3.4	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	2.7	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	3 107.9	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	3 364.5	5 763.7	538.4	498.0	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 120.7	13.9	51.5	-3.2	-49.8	-20.3
74		2000	- 524.3	- 440.2	- 65.1	- 105.8	- 133.9	- 132.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	116 273.7	19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786.4
76		2000	109 113.0	18 343.2	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.

TABLEAU 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									
Approvisionnements :									
17 840.8	18 744.5						2001	Production originale brute	1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000		2
175.1	189.5						2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000		4
17 665.7	18 555.0						2001	Production originale nette	5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000		6
1 825.4	1 633.0						2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000		8
15 840.3	16 922.0						2001	Prélèvements nets	9
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		10
392.0	447.6						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000		12
288.0	327.9						2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000		14
1 434.9	1 559.0						2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000		16
492.9	470.3						2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000		18
- 185.7	- 141.9						2001	- Rectifications	19
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000		20
13 418.2	14 259.1						2001	Livraison de gaz marchand	21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		22
15 840.3	16 922.0						2001	Disposition total	23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		24
13 418.2	14 259.1						2001	Total du gaz marchand	25
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		26
1 106.9	925.1						2001	Destockage par les distributeurs	27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000		28
122.0	148.2						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
14 647.1	15 332.4	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7	270.8						2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
291.2	244.1						2001	- Ontario	45
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2000		46
43.0	38.0						2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
39.0	30.5						2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000		50
1 310.5	1 363.9						2001	- Alberta	51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000		52
161.6	139.6						2001	- Colombie-Britannique	53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3						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
2 131.0	2 095.2						2001	Total des ventes services de gaz	61
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2000		62
8 387.2	9 359.3						2001	Exportations	63
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000		64
1 627.9	1 577.2						2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000		66
2 192.0	1 981.7						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000		68
-68.6	-49.3						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000		70
383.9	474.8						2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000		72
-6.3	-106.5						2001	Pertes dans les pipelines	73
17.8	-75.8	-9.3	-29.3	50.3	37.8	34.6	2000		74
14 647.1	15 332.4	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000		76

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	1 517.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 361.0	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	52.4	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	53.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 464.9	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 307.6	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 376.2	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 226.4	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	81.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	81.2	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	88.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	81.2	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 - Newfoundland	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

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							Approvisionnements :	
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute	1
2.7	15.1						2000		2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
189.1	204.5						2000		4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette	5
176.6	191.8						2000		6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
12.5	12.7						2001	Prélèvements nets	9
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		10
12.5	12.7						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	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
12.5	12.7						2001	Disposition total	23
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		24
-	-						2001	Total du gaz marchand	25
-	-						2000		26
-	-						2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-						2000		28
-	-						2001	Importations	29
-	-						2000		30
-	-						2001	Autres arrivages	31
-	-						2000		32
-	-						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-						2000		34
-	-						2001	Utilisation :	
-	-						2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-						2001		36
-	-						2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-						2001		38
-	-						2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-						2001		40
-	-						2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-						2001		42
-	-						2000	- Québec	43
-	-						2001		44
-	-						2000	- Ontario	45
-	-						2001		46
-	-						2000	- Manitoba	47
-	-						2001		48
-	-						2000	- Saskatchewan	49
-	-						2001		50
-	-						2000	- Alberta	51
-	-						2001		52
-	-						2000	- Colombie-Britannique	53
-	-						2001		54
-	-						2000	- Yukon	55
-	-						2001		56
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-						2001		58
-	-						2000	- Nunavut	59
-	-						2001		60
-	-						2000	Total des ventes services de gaz	61
-	-						2001		62
-	-						2000	Exportations	63
-	-						2001		64
-	-						2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-						2001		66
-	-						2000	Livra sons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-						2001		68
-	-						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-						2001		70
-	-						2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-						2001		72
-	-						2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-						2001		74
-	-						2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-						2001		76

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	2 933.8	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	1 672.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	2.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	7.0	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	6.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	5.0	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	173.5	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	34.6	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	33.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-26.4	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-1.2	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	1 594.0	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	2 931.8	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
26		2000	1 594.0	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	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
34		2000	1 594.0	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	2 785.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	1 577.1	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	-14.4	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	16.9	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	2 767.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
76		2000	1 594.0	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							
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute
0.3	0.3						2000	
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
429.0	446.9						2000	
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Production originale nette
-	-						2000	
-	-						2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-						2000	
429.0	446.9						2001	Prélèvements nets
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
1.0	0.9						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						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						2001	- Rectifications
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	
402.6	420.7						2001	Livraison de gaz marchand
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	
429.0	446.9						2001	Disposition total
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
402.6	420.7						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						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 - Terre-Neuve
-	-						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						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	-						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						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 Jul. Jan. à Juil.	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	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10		2000	339.1	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	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
26		2000	339.1	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	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
34		2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	199.2	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	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
62		2000	199.2	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	199.7	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
76		2000	339.1	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									
Approvisionnements :									
27.0	29.8						2001	Production originale brute	1
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		4
27.0	29.8						2001	Production originale nette	5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		8
27.0	29.8						2001	Prélèvements nets	9
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	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
27.0	29.8						2001	Livraison de gaz marchand	21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		22
27.0	29.8						2001	Disposition total	23
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		24
27.0	29.8						2001	Total du gaz marchand	25
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		32
27.0	29.8						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	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
27.0	29.8						2001	- Ontario	45
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	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
27.0	29.8						2001	Total des ventes services de gaz	61
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		66
46.6	47.3	-	-	-	-	-	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
27.0	29.8						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		76

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	4 826.9	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	4 725.8	8 156.0	695.9	655.3	695.9	672.4
3	Less field flared and waste	2001	321.2	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	307.1	516.4	43.8	43.4	48.5	49.2
5	Net new production	2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	4 418.7	7 639.6	652.1	611.9	647.4	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	4 418.7	7 639.6	652.1	611.9	647.4	623.2
11	Field disposition and usage	2001	551.7	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	546.4	977.2	83.6	73.0	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	416.5	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	412.5	581.0	77.4	66.7	70.5	62.6
15	- Shrinkage	2001	50.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	49.9	84.7	8.3	6.9	6.9	6.4
17	- Plant uses	2001	61.2	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	60.7	92.1	10.2	10.2	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 230.2	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 271.0	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 656.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	3 620.2	6 251.0	534.7	499.0	533.4	512.9
23	Total disposition	2001	4 505.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	4 418.7	7 639.6	652.1	611.9	647.4	623.2
25	Total marketable gas	2001	3 656.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	3 620.2	6 251.0	534.7	499.0	533.4	512.9
27	Received from distributor storage	2001	477.5	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	474.2	962.9	191.0	128.7	56.8	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	4 133.5	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	4 094.4	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	1 044.5	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 296.3	2 025.7	208.6	225.4	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 017.6	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 040.1	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	2 062.1	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 336.4	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3
63	Exports	2001	12.3	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	8.1	13.3	1.0	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	795.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	720.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 025.3	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	916.5	1 821.7	2.4	0.8	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-0.8	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-3.8	3.3	-	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	42.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	39.3	71.1	0.9	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	196.4	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	77.3	220.4	38.6	18.2	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	4 133.5	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	4 094.4	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						2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000		2
44.1	44.5						2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000		4
635.8	653.1						2001	Production originale nette	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
635.8	653.1						2001	Prélèvements nets	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		10
85.1	90.9						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000		12
33.5	37.2						2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000		14
7.7	8.1						2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000		16
5.2	6.9						2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000		18
-11.2	-14.1						2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000		20
515.5	524.1						2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		22
635.8	653.1						2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		24
515.5	524.1						2001	Total du gaz marchand	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		26
16.6	18.4						2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
532.1	542.5						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	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
13.5	0.8						2001	- Ontario	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
39.0	30.5						2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	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
52.5	31.3						2001	Total des ventes services de gaz	61
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000		62
0.8	7.0						2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000		64
92.6	93.9						2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000		66
340.8	372.9						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000		68
0.5	-0.1						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000		70
5.4	5.1						2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000		72
39.5	32.4						2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000		74
532.1	542.5						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000		76

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	102 659.7	15 754.6	14 229.9	15 040.0	14 252.9	14 699.0
2		2000	102 096.3	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	851.1	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	976.4	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	101 808.6	15 627.8	14 107.5	14 913.1	14 135.1	14 575.9
6		2000	101 119.9	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	7 395.5	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	7 067.5	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	94 413.1	15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.2
10		2000	94 052.4	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	1 766.0	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	1 578.4	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 958.9	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	1 810.3	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	8 413.5	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	9 161.6	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	2 846.0	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	2 858.0	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	795.6	437.5	481.0	77.3	65.4	- 100.3
20		2000	559.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	78 633.1	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	78 084.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	94 413.1	15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.2
24		2000	94 052.4	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	78 633.1	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	78 084.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	13 339.8	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	9 661.5	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	91 972.9	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	87 746.1	15 088.0	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	3 134.0	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 758.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 735.9	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	3 985.6	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	936.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	941.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	10 788.4	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	11 902.4	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	282.0	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	282.4	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	18 876.7	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829.8
62		2000	20 870.6	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	54 406.8	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	50 137.3	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	10 770.0	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	11 227.3	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	6 028.2	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	3 243.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-51.6	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	-14.0	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	2 533.6	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	3 007.2	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 590.8	- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	- 19.5
74		2000	- 726.2	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	91 972.9	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	87 746.1	15 088.0	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									
Approvisionnements :									
14 122.6	14 560.7						2001	Production originale brute	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000		2
115.2	118.9						2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000		4
14 007.4	14 441.8						2001	Production originale nette	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000		6
1 648.8	1 441.2						2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000		8
12 358.6	13 000.6						2001	Prélèvements nets	9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		10
230.0	271.5						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000		12
254.5	290.7						2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000		14
1 202.9	1 282.8						2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000		16
419.9	391.9						2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000		18
- 146.3	-19.0						2001	- Rectifications	19
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000		20
10 397.6	10 782.7						2001	Livraison de gaz marchand	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		22
12 358.6	13 000.6						2001	Disposition total	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		24
10 397.6	10 782.7						2001	Total du gaz marchand	25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		26
941.4	820.6						2001	Destockage par les distributeurs	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000		28
-	-						2001	Importations	29
-	-						2000		30
-	-						2001	Autres arrivages	31
-	-						2000		32
11 339.0	11 603.3						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000		34
Utilisation :									
-	-						2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-						2000		36
-	-						2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-						2000		38
-	-						2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-						2000		40
-	-						2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-						2000		42
277.7	270.8						2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
13.9	7.7						2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000		46
43.0	38.0						2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
-	-						2001	- Saskatchewan	49
-	-						2000		50
977.3	909.3						2001	- Alberta	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000		52
22.7	17.8						2001	- Colombie-Britannique	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000		54
-	-						2001	- Yukon	55
-	-						2000		56
-	-						2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-						2000		58
-	-						2001	- Nunavut	59
-	-						2000		60
1 334.6	1 243.6						2001	Total des ventes services de gaz	61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000		62
7 216.6	7 897.1						2001	Exportations	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000		64
1 149.6	1 215.6						2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000		66
1 491.0	1 081.3						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000		68
-67.7	-51.2						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-16.5	-12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000		70
352.1	434.2						2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000		72
- 137.2	- 217.3						2001	Pertes dans les pipelines	73
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2000		74
11 339.0	11 603.3						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000		76

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	16 091.1	2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
2		2000	14 384.8	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	87.5	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	82.6	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	16 003.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
6		2000	14 302.2	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	16 003.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
10		2000	14 302.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	486.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	442.2	775.6	63.1	59.8	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 422.3	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 280.8	2 264.4	179.2	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	437.4	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	569.2	900.3	105.3	91.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 271.9	19.3	3.6	-29.3	- 137.4	-2.3
20		2000	- 137.4	- 566.9	-3.4	19.7	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	13 929.3	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	12 147.4	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 873.4
23	Total disposition	2001	16 003.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
24		2000	14 302.2	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	13 929.3	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	12 147.4	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 428.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	1 891.7	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	15 357.5	2 498.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 288.5
34		2000	14 039.1	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	785.0	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 023.4	1 798.3	137.4	131.3	140.0	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	1 726.1	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 365.8	2 454.6	147.9	135.3	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 131.4	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 726.4	2 644.8	451.5	371.8	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	3 642.5	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	4 115.6	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	6 608.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	5 674.9	9 960.3	841.5	854.8	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 603.0	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	2 597.2	4 409.5	427.5	401.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 631.6	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 205.2	2 148.2	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	63.4	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	3.6	301.7	-0.4	-0.7	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	531.7	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	318.0	640.2	60.9	57.4	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	277.2	94.4	-107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	124.6	630.5	-55.8	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	15 357.5	2 498.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 288.5
76		2000	14 039.1	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	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								
2 264.0	2 617.3							
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute
12.6	10.3						2000	
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2 251.4	2 607.0						2000	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
2 251.4	2 607.0	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Prélèvements nets
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
63.4	71.6						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
169.7	209.8						2001	- Pertes lors de traitement
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	
56.4	59.9						2001	- Utilisation dans les usines
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	
-19.8	-106.0						2001	- Rectifications
17.0	73.5	47.3	2.8	-104.4	-147.7	-227.5	2000	
1 981.7	2 371.7						2001	Livraison de gaz marchand
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	
2 251.4	2 607.0						2001	Disposition total
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
1 981.7	2 371.7	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2001	Total du gaz marchand
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	
148.9	86.1						2001	Destockage par les distributeurs
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
2 130.6	2 457.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
114.8	57.6						2001	- Ontario
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
333.2	454.6						2001	- Alberta
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	
53.1	-						2001	- Colombie-Britannique
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
501.1	512.2						2001	Total des ventes services de gaz
435.7	417.5	391.0	372.2	569.8	719.1	730.0	2000	
763.6	1 031.0						2001	Exportations
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	
385.7	267.7						2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	
360.2	527.5						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000	
2.2	2.0						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	
26.4	35.5						2001	Gaz consommé dans les réseaux
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	
91.4	81.9						2001	Pertes dans les pipelines
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	
2 130.6	2 457.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1	2000	

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	323.7	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	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	323.5	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	47.4	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	52.5	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	13.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	21.1	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	290.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	249.9	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	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	249.9	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	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	249.9	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	229.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	249.9	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						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						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						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						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						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						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						2001	Disposition total	23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		24
27.2	32.0						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						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	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						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						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						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 Jul. Jan. à Juil.	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	798.9	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	277.5	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1
3	Less field flared and waste	2001	2.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-
5	Net new production	2001	796.8	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	796.8	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	139.9	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	34.6	118.5	-	0.2	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	65.6	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	20.9	64.4	-	0.2	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	591.3	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
23	Total disposition	2001	796.8	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
25	Total marketable gas	2001	591.3	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	591.3	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	536.3	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	172.3	481.8	1.8	1.6	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	55.0	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	49.4	86.6	7.0	6.6	7.4	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	591.3	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
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	591.3	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	221.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8

TABEAU 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								
90.9	132.0						2001	Approvisionnements :
95.2	47.7		88.8	78.9	100.6	116.2	2000	Production originale brute
0.2	0.4						2001	
		1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
90.7	131.6						2001	Production originale nette
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
90.7	131.6						2001	Prélèvements nets
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
14.9	24.1						2001	- Pertes lors de traitement
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	
9.2	9.4						2001	- Utilisation dans les usines
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1						2001	Livraison de gaz marchand
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
90.7	131.6						2001	Disposition total
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
66.6	98.1						2001	Total du gaz marchand
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Oestockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
58.6	89.8						2001	- Colombie-Britannique
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
8.0	8.3						2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1						2001	Total des ventes services de gaz
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	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	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	828.7	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	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	828.7	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	1 021.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	828.7	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
							2000	
							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2000	
							2001	Production originale nette
							2000	
							2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
							2001	Prélèvements nets
							2000	
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2000	
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	
							2001	- Pertes lors de traitement
							2000	
							2001	- Utilisation dans les usines
							2000	
							2001	- Rectifications
							2000	
							2001	Livraison de gaz marchand
							2000	
							2001	Disposition total
							2000	
							2001	Total du gaz marchand
							2000	
							2001	Destockage par les distributeurs
							2000	
122.0	148.2						2001	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	
							2001	Autres arrivages
							2000	
122.0	148.2						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	
								Utilisation :
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	
							2001	- Nouvelle-Écosse
							2000	
							2001	- Nouveau-Brunswick
							2000	
							2001	- Québec
							2000	
122.0	148.2						2001	- Ontario
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	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	
122.0	148.2						2001	Total des ventes services de gaz
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	
							2001	Exportations
							2000	
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2000	
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2000	
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2000	
							2001	Gaz consommé dans les réseaux
							2000	
							2001	Pertes dans les pipelines
							2000	
122.0	148.2						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	

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

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	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	1 879.2		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4	
02		2000	2 246.2	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9	
03	Flared (2)	2001	1.8		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4	
04		2000	6.8	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1	
05	Plant Fuel (2)	2001	211.7		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5	
06		2000	264.5	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	103.2		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1	
08		2000	17.5	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4	
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-	
10		2000	-	-	-	-	-	-	-	
11	Saskatchewan	2001	23.3		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4	
12		2000	23.7	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	
13	Alberta	2001	5 794.5		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0	
14		2000	5 883.8	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3	
15	British Columbia	2001	265.3		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1	
16		2000	270.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8	
17	Canada	2001	6 186.3		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6	
18		2000	6 195.6	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8	
Butane										
19	Nova Scotia	2001	70.4		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8	
20		2000	17.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1	
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-	-	
23	Saskatchewan	2001	8.3		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2	
24		2000	9.5	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	
25	Alberta	2001	3 375.0		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5	
26		2000	3 347.3	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6	
27	British Columbia	2001	197.5		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3	
28		2000	215.9	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5	
29	Canada	2001	3 651.2		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8	
30		2000	3 590.3	6 534.5	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	6 494.5		874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3	
36		2000	6 917.3	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1	
37	British Columbia	2001	519.8		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2	
38		2000	436.0	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0	
39	Canada	2001	7 014.3		922.4	1 018.2	1 199.4	931.6	966.5	
40		2000	7 353.3	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	3 847 092		614 325	554 305	565 243	544 926	520 281	
46		2000	4 282 063	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658	
47	British Columbia	2001	520 778		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757	
48		2000	528 730	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161	
49	Canada	2001	4 367 870		692 897	625 640	641 767	621 847	596 038	
50		2000	4 810 793	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						2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3	0.1						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						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									
20.4	17.2						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						2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
825.3	769.4						2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2						2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
884.9	829.2						2001	Canada	17
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000		18
Butane									
13.4	10.9						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						2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
490.6	445.7						2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8	30.3						2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
531.9	488.1						2001	Canada	29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-						2001	Manitoba	31
-	-						2000		32
-	-						2001	Saskatchewan	33
-	-						2000		34
916.1	915.1						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						2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
981.2	995.0						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
509 094	538 918						2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 208	79 461						2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 640	77 647	75 907	79 282	2000		48
571 302	618 379						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 où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

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

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities

Total marketable gas

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

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

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel

Propane

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

Butanes

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

Éthane

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

What if...

Que diriez-vous...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

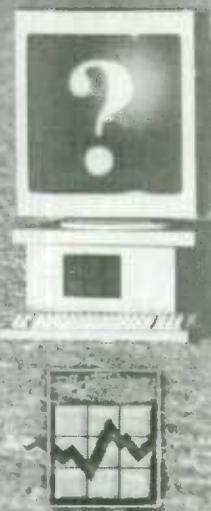
QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics.
All the time — All in one place.

www.statcan.ca

CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes
en un endroit et en tout temps



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA Master Card American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

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

Purchase Order Number _____
(please enclose)

Authorized Signature

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

▶ *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SJBTOTAL

▶ 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 and/or market research , 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

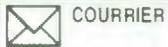
Canada



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

SERVICES INDICATORS

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

Services Indicators (catalogue no. 65-016-XPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

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

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

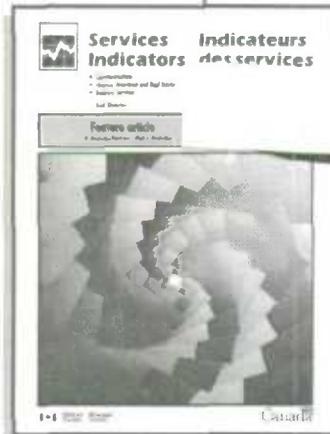
INDICATEUR

Au sujet des e service des affaires et à leur intention...

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010336481



Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses

PIEL!

DATE DUE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Indicateurs des services (n° 65-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVA. Frais de port. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

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

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA, MasterCard ou American Express. Via courriel: order@statcan.ca. Visitez notre site Web www.statcan.ca.

Add to your favorites

Ajoutez à vos favoris

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

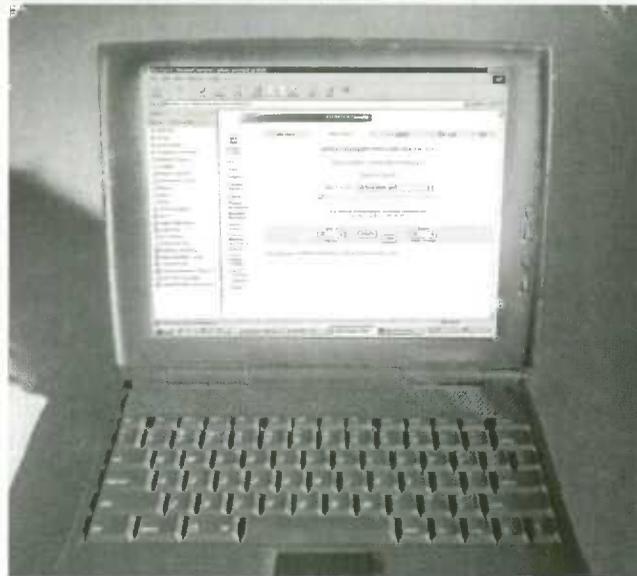
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

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

A NO NONSENSE SEARCH

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

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



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

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

CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

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

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

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

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

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

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

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

DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

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

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

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

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

A link to electronic publications directly downloadable from the Internet!



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

www.statcan.ca