

28

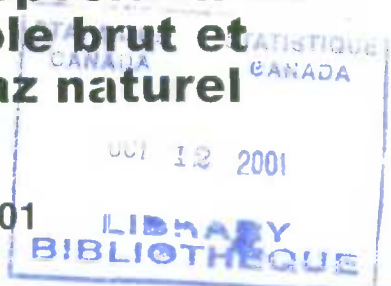
Catalogue no. 26-006-XPB

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



June 2001

Juin 2001



MCED • DFCE

How to obtain more information

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

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

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

Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 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

Juin 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

October 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 6

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

Octobre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 6

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 suivant 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

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

TABLE DES MATIÈRES

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

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB
- Paper	45-004-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-UPB
Compact Disc - bilingual	57-601-XCB

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

ANNUAL PUBLICATIONS

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

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés - internet
- papier
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Disque compact - bilingue

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

PUBLICATIONS ANNUELLES

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

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

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

HIGHLIGHTS

June 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 2001 decreased 2.7% amounting to 10.4 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in June 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.0 million cubic metres, a decrease of 8.2% over June 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for June 2001 is as follows: 7.8 million cubic metres (54.6%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (48.8%) 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 3.8% to 17.7 billion cubic metres from 17.0 billion cubic metres in June 2000. Marketable Gas production for June 2001, amounted to 13.4 billion cubic metres, an increase of 1.8%.

The disposition of natural gas for June 2001 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres were exported; 3.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Juin 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour juin 2001 a baissé de 2,7% pour atteindre 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en juin 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une baisse de 8,2% par rapport à juin 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 2001 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (54,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (48,8%) 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 3,8% pour atteindre 17,7 milliards de mètres cubes contre 17,0 milliards de mètres cubes en juin 2000. En juin 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois de juin 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

			Jan. to June Jan. à Juin	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	16 392.3		2 851.9	2 563.3	2 834.9	2 668.5	2 792.0
2		2000	15 884.1	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	23 231.9		3 990.1	3 650.8	4 035.9	3 873.6	3 904.8
4		2000	24 395.1	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	9 682.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	9 353.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	9 070.9		1 545.4	1 343.8	1 568.7	1 466.6	1 587.4
8		2000	8 043.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	58 377.1		9 998.7	9 164.8	10 255.3	9 468.6	10 049.4
10		2000	57 675.5	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	533.1		88.5	82.9	86.9	88.1	96.5
12		2000	423.5	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	5 284.0		894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	5 306.4	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	64 194.2		10 981.3	10 079.1	11 314.5	10 434.3	11 021.5
16		2000	63 405.4	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	28 015.1		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	92 209.3		16 478.7	14 259.0	16 454.8	14 764.1	15 890.8
20		2000	89 551.5	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	11 901.3		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	9 446.3	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	10 749.3		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	10 994.3	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	14 114.2		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.6
26		2000	13 275.0	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	1 659.7		326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	1 876.9	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	11 246.2		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	12 035.1	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 680.0		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	1 609.1	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	51 350.7		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	8 505.9
38		2000	49 236.7	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	40 557.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 847.6
40		2000	40 262.4	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	40 557.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 847.6
44		2000	40 262.4	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	218.2		206.1	- 152.3	145.7	67.1	597.2
46		2000	-27.2	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	211.8		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	201.4	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 128.9		- 246.1	- 45.1	161.5	- 5.9	- 107.5
50		2000	- 121.8	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	92 209.3		16 478.7	14 259.0	16 454.8	14 764.1	15 890.8
52		2000	89 551.5	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 :		
2 681.7							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
3 776.7							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							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
1 559.0							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
9 440.3							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
90.2							2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000		12
833.0							2001	Pentanes plus	13
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2000		14
10 363.5							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							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
14 361.9							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 :		
1 460.5							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							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							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							2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000		30
1 695.9							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							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
7 842.1							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
7 008.1							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
7 008.1							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
- 645.6							2001	Variations nettes des stocks	45
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2000		46
43.1							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
114.2							2001	Pertes et rectifications	49
30.1	-38.4	-106.1	-35.3	-82.9	-146.6	-122.6	2000		50
14 361.9							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 June Jan. à Juin	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	4 028.9	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	4 347.3	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	4 028.9	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	4 347.3	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	4 028.9	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	4 347.3	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	4 028.9	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	4 347.3	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	968.2	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	348.7	726.1	102.9	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	160.2	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	30.1	308.7	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 078.7	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	66.1	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	2 207.1	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38		2000	444.9	1 927.4	102.9	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 800.9	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2000	3 946.4	6 554.1	698.0	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 800.9	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
44		2000	3 946.4	6 554.1	698.0	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	20.9	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	-44.0	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	4 028.9	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	4 347.3	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							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							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							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							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		20
Utilisation :									
29.4							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000		22
-							2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000		24
345.5							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
374.9							2001	Total livré aux raffineries	37
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000		38
291.7							2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
291.7							2001	Exportations totales	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		44
-6.3							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							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 June Jan. à Juin	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	246.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	146.7	368.6	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	246.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	146.7	368.6	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	246.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	146.7	368.6	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	15.1	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	15.1	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	68.1	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	85.1	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	246.6	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	146.7	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
45.4	-	-	-	-	-	-	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
45.4	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Total prélèvements net	15
33.9							2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
45.4	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9							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
45.4	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks	45
33.9							2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
45.4	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
33.9							2000		52

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

			Jan. to June Jan. à Juin	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	119.7	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	119.7	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	119.7	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	119.7	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	119.7	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	119.7	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	119.7	231.2	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
20.3							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							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							2001	Total prélevements 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							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							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							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							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 June Jan. à Juin	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	313.7	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	307.7	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	313.7	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	307.7	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	313.7	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	307.7	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	313.7	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	307.7	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	-	27.3	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	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	184.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	285.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	184.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	285.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	131.2	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.3	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-11.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-10.7	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	313.7	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	307.7	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							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							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							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							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							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							2001	Exportations totales	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		44
17.9							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							2001	Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000		50
50.5							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 June Jan. à Juin	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	9 459.8	1 648.7	1 483.5	1 634.5	1 528.2	1 610.6
2		2000	9 091.3	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4
3	Light Crude Oil	2001	2 654.6	463.5	420.5	467.4	428.2	442.1
4		2000	2 720.0	5 470.4	461.2	439.3	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	12 114.4	2 112.2	1 904.0	2 101.9	1 956.4	2 052.7
10		2000	11 811.3	24 234.6	1 970.9	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	7.1	1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	7.9	16.4	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	12 121.5	2 113.5	1 905.1	2 103.1	1 957.6	2 053.9
16		2000	11 819.2	24 251.0	1 972.2	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	12 121.5	2 113.5	1 905.1	2 103.1	1 957.6	2 053.9
20		2000	11 819.2	24 251.0	1 972.2	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	1 910.1	313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	1 155.9	2 545.9	201.2	234.2	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	922.9	214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	967.0	2 351.8	185.3	176.0	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	201.5	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	210.9	464.9	30.1	36.3	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	3 034.5	567.6	503.8	523.8	310.1	533.8
38		2000	2 333.8	5 362.6	416.6	446.5	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	8 903.9	1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	9 067.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	8 903.9	1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
44		2000	9 067.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	- 126.9	8.8	- 112.5	66.4	- 70.1	32.8
46		2000	- 10.3	- 48.5	61.5	18.4	34.6	- 73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	310.0	32.5	36.0	63.5	56.4	104.7
50		2000	427.9	822.4	55.3	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	12 121.5	2 113.5	1 905.1	2 103.1	1 957.6	2 053.9
52		2000	11 819.2	24 251.0	1 972.2	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 :									
1 554.3							2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
432.9							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
1 987.2							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							2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
1 988.3							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
1 988.3							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							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							2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7							2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-							2001	- Colombie-Britannique	33
-							2000		34
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-							2000		36
595.4							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							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							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
-52.3							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
16.9							2001	Pertes et ratifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
1 988.3							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 June Jan. à Juin	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	6 932.5		1 203.2	1 079.8	1 200.4	1 140.3	1 181.4
2		2000	6 792.8	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	14 193.5		2 477.1	2 215.2	2 468.3	2 362.1	2 376.6
4		2000	14 892.2	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	9 682.0		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	9 353.3	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	9 070.9		1 545.4	1 343.8	1 568.7	1 466.6	1 587.4
8		2000	8 043.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	39 878.9		6 837.0	6 245.7	7 053.2	6 428.9	6 910.6
10		2000	39 081.3	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	233.5		41.3	37.0	39.5	38.4	40.7
12		2000	227.5	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	4 927.9		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	4 981.3	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	45 040.3		7 713.2	7 052.9	8 004.5	7 286.3	7 767.9
16		2000	44 290.1	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	45 040.3		7 713.2	7 052.9	8 004.5	7 286.3	7 767.9
20		2000	44 290.1	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	3 759.4		674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	5 033.9	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	736.8		112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	909.9	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	9 932.8		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	11 508.0	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 328.1		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 002.7	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	15 757.1		3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3
38		2000	18 454.5	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	29 487.8		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
40		2000	26 413.6	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	29 487.8		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
44		2000	26 413.6	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	111.7		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	-89.6	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	211.8		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	201.4	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 528.1		- 289.2	-97.7	86.3	-96.6	- 221.4
50		2000	- 689.8	-1 770.4	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	45 040.3		7 713.2	7 052.9	8 004.5	7 286.3	7 767.9
52		2000	44 290.1	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 :		
1 127.4							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
2 294.2							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							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
1 559.0							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
6 403.5							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
36.6							2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
775.4							2001	Pentanes plus	13
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000		14
7 215.5							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
7 215.5							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							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							2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
1 458.4							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							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							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							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							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
- 649.3							2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
43.1							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
90.5							2001	Pertes et rectifications	49
- 89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000		50
7 215.5							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 June Jan. à Juin	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	1 211.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 284.3	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	1 211.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 284.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	53.0	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	49.3	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	303.9	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	269.7	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 568.8	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	1 603.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 568.8	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	1 603.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 111.9	216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	316.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	351.9	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	606.4	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 463.8	258.5	233.1	235.5	249.1	220.2
38		2000	922.6	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	502.9	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	502.9	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	1.7	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	27.4	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	101.6	10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	150.4	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 568.8	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	1 603.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
205.5							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							2001	Total pétrole brut	9
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000		10
8.2							2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000		12
49.1							2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000		14
262.8							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							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							2001	- Alberta	31
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000		32
71.6							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							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							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							2001	Pertes et rectifications	49
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000		50
262.8							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 June Jan. à Juin	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	709.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	726.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	709.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	726.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	45.1	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	47.5	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	754.7	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	774.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	754.7	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	774.4	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	744.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	775.1	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	744.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	775.1	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	11.6	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	0.2	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.0	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.9	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	754.7	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	774.4	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							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							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							2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000		14
120.4							2001	Total prélevements 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							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							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							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							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							2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000		50
120.4							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 June Jan. à Juin	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	28 015.1	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	26 146.1	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	28 015.1	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	26 146.1	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	10 933.1	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	9 097.6	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	10 589.1	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	10 949.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	6 492.9	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	6 099.4	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	28 015.1	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	26 146.1	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.1	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.1	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	28 015.1	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	26 146.1	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								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								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								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								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								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								2001 Total livré aux raffineries 37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2		2000 38
								2001 Exportation aux États-Unis 39
								2000 40
								2001 Exportation dans d'autres pays 41
								2000 42
								2001 Exportations totales 43
								2000 44
								2001 Variations nettes des stocks 45
								2000 46
								2001 Livraisons à d'autres acheteurs 47
								2000 48
								2001 Pertes et rectifications 49
								2000 50
3 998.4								2001 TOTAL DE L'UTILISATION 51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2		2000 52

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

		Jan. to June Jan. à Juin	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	110 597.1	19 461.7	17 662.3	18 824.3	18 057.7	18 730.8
2		2000	107 298.1	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 137.1	192.5	178.4	207.5	178.3	194.7
4		2000	1 220.8	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	109 460.0	19 269.2	17 483.9	18 616.8	17 879.4	18 536.1
6		2000	106 077.3	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	6 720.8	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	6 759.8	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	102 739.2	18 535.0	16 808.9	17 788.4	16 588.9	16 750.9
10		2000	99 317.5	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	2 435.6	436.2	394.9	417.9	410.6	399.0
12		2000	2 263.8	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 044.1	384.0	320.2	384.4	346.1	327.6
14		2000	1 935.1	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	8 729.4	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	9 129.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	2 934.1	501.1	471.8	502.6	484.3	500.5
18		2000	3 107.9	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	897.8	463.6	445.8	11.3	- 108.7	- 145.2
20		2000	159.1	284.4	299.8	83.7	- 234.8	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	85 698.2	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
22		2000	82 722.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	102 739.2	18 535.0	16 808.9	17 788.4	16 588.9	16 750.9
24		2000	99 317.5	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	85 698.2	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
26		2000	82 722.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	14 235.4	4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	11 508.5	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	100 806.8	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
34		2000	94 962.7	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
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	2 863.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 422.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	6 564.5	1 821.9	1 564.7	1 472.4	949.1	439.2
46		2000	6 990.1	1 1 273.8	1 820.5	1 804.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	898.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	901.7	1 626.6	284.6	214.1	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	987.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 006.5	1 775.0	306.7	238.7	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	11 150.6	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	11 719.0	2 287.6	2 428.7	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 039.6	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 286.3	4 162.3	581.5	483.9	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	46.7	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	42.4	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	24 550.1	5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	2 757.1
62		2000	26 368.8	48 065.1	6 225.4	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	54 462.1	10 790.4	9 049.5	9 299.3	8 522.3	8 456.6
64		2000	49 052.9	101 257.2	8 704.3	8 259.7	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	12 598.7	2 511.4	2 324.5	2 324.7	2 037.5	1 772.7
66		2000	13 070.7	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	6 566.3	94.1	206.1	304.1	1 346.7	2 475.3
68		2000	4 030.9	9 852.4	204.1	182.1	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	144.3	60.9	100.5	81.6	-30.1	-3.6
70		2000	9.2	1 093.4	18.7	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	2 634.2	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	2 876.3	5 763.7	538.4	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 148.9	- 254.9	- 78.0	- 39.8	- 58.8	- 20.3
74		2000	- 446.1	- 555.2	- 65.1	- 105.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	100 806.8	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
76		2000	94 962.7	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(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									
17 860.3							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
185.7							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
17 674.6							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
1 407.5							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
16 267.1							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
377.0							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000		12
281.8							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2000		14
1 476.2							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
473.8							2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000		18
231.0							2001	- Rectifications	19
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	236.7	276.7	2000		20
13 427.3							2001	Livraison de gaz marchand	21
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2000		22
16 267.1							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
13 427.3							2001	Total du gaz marchand	25
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2000		26
1 106.9							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							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
14 656.2							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2000		34
							2001	Utilisation :	
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	36
							2000		37
							2001	- Nouvelle-Écosse	38
							2000		39
							2001	- Nouveau-Brunswick	40
							2000		41
							2001	- Québec	42
277.7							2000		43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Ontario	44
317.2							2000		45
350.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001	- Manitoba	46
43.0							2000		47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Saskatchewan	48
39.0							2000		49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Alberta	50
1 310.5							2000		51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001	- Colombie-Britannique	52
161.6							2000		53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2001	- Yukon	54
-							2000		55
8.0							2001	- Territoires du Nord-Ouest	56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		57
-							2001	- Nunavut	58
-							2000		59
2 157.0							2001	Total des ventes services de gaz	60
2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2000		61
8 344.0							2001	Exportations	62
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 883.3	10 482.7	2000		63
1 627.9							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000		65
2 140.0							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66
1 712.2	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000		67
-65.0							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68
-18.9	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2000		69
385.0							2001	Gaz consommé dans les réseaux	70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000		71
67.3							2001	Pertes dans les pipelines	72
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-61.4	40.4	2000		73
14 656.2							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	74
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2000		75

(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 June Jan. à Juin	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	1 325.5	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 152.0	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	49.7	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	46.5	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 275.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 105.5	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 199.6	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 037.0	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	76.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	68.5	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	76.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	68.5	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	76.2	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	68.5	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								
								Approvisionnements :
219.6						2001	Production originale brute	1
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	2000		2
15.1						2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	2000		4
204.5						2001	Production originale nette	5
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	2000		6
191.8						2001	Moins gaz injecté et stocké	7
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	2000		8
12.7						2001	Prélèvements nets	9
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	2000		10
12.7						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	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
12.7						2001	Disposition total	23
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	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
							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
-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	2000		76

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

		Jan. to June Jan. à Juin	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	2 486.6	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	1 312.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	1.7	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	5.5	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	1 307.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	1 307.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	6.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	4.1	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.8	1.8	0.9	-	0.1	-
14		2000	15.2	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	145.4	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	27.1	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	28.7	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-36.4	-0.1	2.2	-5.3	-3.2	-12.5
20		2000	-19.3	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
22		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	2 484.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	1 307.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
26		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
34		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
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	-	-	-	-	-	-
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	2 366.0	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	1 234.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	14.5	14.5	6.6	7.9	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	1.1	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	2.4	5.7	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	2 367.1	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
76		2000	1 251.4	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

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							2001	Production originale brute	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000		2
0.3							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000		4
429.0							2001	Production originale nette	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		6
-							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-							2000		8
429.0							2001	Prélèvements nets	9
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		10
1.0							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000		12
-							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000		14
33.8							2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000		16
-							2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000		18
-17.5							2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-9.9	-14.7	2000		20
411.7							2001	Livraison de gaz marchand	21
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		22
429.0							2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		24
411.7							2001	Total du gaz marchand	25
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		26
-							2001	Destockage par les distributeurs	27
-							2000		28
-							2001	Importations	29
-							2000		30
-							2001	Autres arrivages	31
-							2000		32
411.7							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		34
-							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
-							2001	- Colombie-Britannique	53
-							2000		54
-							2001	- Yukon	55
-							2000		56
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-							2000		58
-							2001	- Nunavut	59
-							2000		60
-							2001	Total des ventes services de gaz	61
-							2000		62
410.6							2001	Exportations	63
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	372.9	364.7	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
1.1							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-							2000		72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	4.5	5.8	2001	Pertes dans les pipelines	73
-							2000		74
411.7							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000		76

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

		Jan. to June Jan. à Juin	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	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
2		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
6		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
10		2000	289.8	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	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
22		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
24		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
26		2000	289.8	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	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
34		2000	289.8	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	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
46		2000	197.2	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	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
62		2000	197.2	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	92.6	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	169.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
76		2000	289.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
27.0								
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute
							2000	
								2001
							- 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
27.0							2001	Production originale nette
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
							- 2000	Moins gaz injecté et stocké
27.0							2001	Prélèvements nets
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
							- 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
								2001
							- 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
								2001
							- 2000	- Pertes lors de traitement
								2001
							- 2000	- Utilisation dans les usines
								2001
							- 2000	- Rectifications
								2001
27.0							2001	Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
27.0							2001	Disposition total
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
27.0							2001	Total du gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
							- 2000	Destockage par les distributeurs
								2001
							- 2000	Importations
								2001
							- 2000	Autres arrivages
								2001
27.0							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
							- 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
27.0							2001	- Manitoba
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
							- 2000	- Saskatchewan
								2001
							- 2000	- Alberta
								2001
							- 2000	- Colombie-Britannique
								2001
							- 2000	- Yukon
								2001
							- 2000	- Territoires du Nord-Ouest
								2001
							- 2000	- Nunavut
								2001
27.0							2001	Total des ventes services de gaz
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
								2001
							- 2000	Exportations
								2001
							- 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
								2001
							- 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
								2001
							- 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
								2001
							- 2000	Gaz consommé dans les réseaux
								2001
							- 2000	Pertes dans les pipelines
								2001
27.0							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	

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

		Jan. to June Jan. à Juin	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	4 129.3	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	4 047.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	276.7	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	262.9	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	3 852.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	3 784.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	3 852.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
10		2000	3 784.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	460.8	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	456.1	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	379.3	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	375.6	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	42.4	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	41.9	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	54.3	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	53.8	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 216.1	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 243.1	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 131.9	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	3 099.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	3 852.6	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	3 784.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	3 131.9	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	3 099.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	459.1	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	456.7	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	3 591.0	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	3 556.5	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	1 069.7	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 213.9	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	987.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 006.5	306.7	238.7	190.3	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	2 056.8	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 220.4	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	5.3	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	6.8	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	701.7	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	672.0	1 283.4	167.5	137.1	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	626.4	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	560.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-0.7	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-2.8	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	37.5	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	33.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	164.0	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	66.3	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 591.0	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	3 556.5	7 213.9	725.7	627.7	590.2	530.7

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
679.9							2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000		2
44.1							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							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							2001	Prélèvements nets	9
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		10
85.1							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							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							2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000		16
5.2							2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000		18
-11.2							2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000		20
515.5							2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		22
635.8							2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		24
515.5							2001	Total du gaz marchand	25
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		26
16.6							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							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
39.5							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							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
78.5							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							2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000		64
92.6							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000		66
314.8							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							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							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							2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000		74
532.1							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 June Jan. à Juin	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	88 095.4	15 756.3	14 231.1	15 041.1	14 253.6	14 699.0
2		2000	87 515.9	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	730.1	126.8	122.4	126.9	117.5	123.1
4		2000	834.4	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	87 365.3	15 629.5	14 108.7	14 914.2	14 136.1	14 575.9
6		2000	86 681.5	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	5 521.2	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	5 722.8	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	81 844.1	15 089.7	13 626.9	14 288.0	13 050.1	13 004.2
10		2000	80 958.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	1 477.7	264.6	242.8	259.9	255.2	240.4
12		2000	1 350.7	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 662.0	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	1 544.3	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	7 172.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	7 857.7	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	2 435.0	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	2 475.1	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 316.2	508.4	483.3	78.4	66.9	- 100.3
20		2000	632.4	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	67 781.2	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	67 098.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	81 844.1	15 089.7	13 626.9	14 288.0	13 050.1	13 004.2
24		2000	80 958.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	67 781.2	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	67 098.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	12 434.2	3 688.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	9 461.5	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	80 215.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	76 560.0	15 358.1	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	2 863.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 422.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 724.5	1 248.7	998.4	977.0	468.6	17.9
46		2000	3 971.8	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	898.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	901.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	9 879.1	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	10 549.9	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	264.2	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	261.2	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	17 629.4	4 239.6	3 974.2	3 649.7	2 601.5	1 829.8
62		2000	19 107.4	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	46 513.7	9 466.7	7 786.5	7 782.9	7 277.3	7 031.3
64		2000	42 915.3	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	9 561.7	2 053.1	1 787.1	1 790.8	1 532.6	1 248.5
66		2000	10 083.5	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	4 835.8	72.8	204.7	283.2	980.3	1 829.8
68		2000	2 420.6	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	83.6	57.9	95.6	30.2	-26.8	-5.6
70		2000	-1.5	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	2 099.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	2 557.5	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 508.2	- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	- 19.5
74		2000	- 522.8	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	80 215.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	76 560.0	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
14 114.3						15 956.5	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
113.4							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
14 000.9							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
1 215.7							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
12 785.2							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
214.8							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000		12
248.3							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000		14
1 244.2							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
400.8							2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000		18
279.5							2001	- Rectifications	19
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000		20
10 397.6							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
12 785.2							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							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							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							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							2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
13.9							2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2000		46
43.0							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							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							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							2001	Total des ventes services de gaz	61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000		62
7 169.0							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							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
1 465.0							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
928.6	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2000		68
-67.7							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-16.5	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2000		70
352.1							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000		72
-63.6							2001	Pertes dans les pipelines	73
-40.4	-203.4	-130.8	-144.4	-33.7	-99.1	-173.9	2000		74
11 339.0							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 June Jan. à Juin	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	13 473.8	2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
2		2000	12 452.8	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	77.2	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	71.0	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	13 396.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
6		2000	12 381.8	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	13 396.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
10		2000	12 381.8	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	414.9	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	384.4	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 212.5	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 125.2	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	377.5	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	514.1	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	- 165.9	19.3	3.6	-29.3	- 137.4	-2.3
20		2000	- 210.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	11 557.6	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	10 569.0	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	13 396.6	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
24		2000	12 381.8	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	11 557.6	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	10 569.0	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 342.1	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	1 590.3	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	12 899.7	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	12 159.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	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	727.4	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	875.3	1 815.7	137.4	131.3	140.0	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	1 271.5	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 169.1	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	1 653.7	2 749.5	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	3 130.3	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	3 698.1	7 019.8	736.8	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	5 577.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	4 896.3	9 960.3	841.5	854.8	899.4	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 335.3	353.3	410.3	402.2	369.4	394.4
66		2000	2 315.2	4 409.5	427.5	401.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 104.1	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	957.0	2 130.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	61.4	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	-1.0	301.7	-0.4	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	496.2	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	285.7	640.2	60.9	57.4	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	195.3	94.4	107.8	67.9	201.9	16.7
74		2000	8.0	526.8	-55.8	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	12 899.7	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	12 159.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
2 264.0							2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000		2
12.6							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000		4
2 251.4							2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		6
-							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-							2000		8
2 251.4							2001	Prélèvements nets	9
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		10
63.4							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000		12
-							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-							2000		14
169.7							2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000		16
56.4							2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000		18
-19.8							2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2000		20
1 981.7							2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000		22
2 251.4							2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		24
1 981.7							2001	Total du gaz marchand	25
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000		26
148.9							2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000		28
-							2001	Importations	29
-							2000		30
-							2001	Autres arrivages	31
-							2000		32
2 130.6							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	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
114.8							2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2000		46
-							2001	- Manitoba	47
-							2000		48
-							2001	- Saskatchewan	49
-							2000		50
333.2							2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000		52
53.1							2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2000		54
-							2001	- Yukon	55
-							2000		56
-							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-							2000		58
-							2001	- Nunavut	59
-							2000		60
501.1							2001	Total des ventes services de gaz	61
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2000		62
763.6							2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000		64
385.7							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000		66
360.2							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000		68
2.2							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000		70
26.4							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000		72
91.4							2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2000		74
2 130.6							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000		76

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

		Jan. to June Jan. à Juin	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	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	298.1	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	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	297.9	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	41.3	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	48.4	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	11.1	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	19.1	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	249.9	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	230.4	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	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	230.4	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	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	230.4	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	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	230.4	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	197.5	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	230.4	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								
35.3							2001	Approvisionnements :
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2000	
35.3							2001	Production originale nette
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins: gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
35.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Prélèvements nets
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
5.9							2001	- Pertes lors de traitement
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	
2.2							2001	- Utilisation dans les usines
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2							2001	Livraison de gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
35.3							2001	Disposition total
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total du gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	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	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2							2001	- Colombie-Britannique
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total des ventes services de gaz
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	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	
27.2	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	

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

		Jan. to June Jan. à Juin	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	666.9	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	229.8	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	1.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	0.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	665.2	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	665.2	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	115.8	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	29.0	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	56.2	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	17.1	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	183.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	665.2	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	183.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	183.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
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	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	446.5	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	141.0	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	46.7	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	42.4	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	183.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	493.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	183.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
90.9							2001	Production originale brute	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000		2
0.2		1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
90.7							2001	Production originale nette	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
90.7							2001	Prélèvements nets	9
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		10
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
14.9							2001	- Pertes lors de traitement	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000		16
9.2							2001	- Utilisation dans les usines	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000		18
							2001	- Rectifications	19
							2000		20
66.6							2001	Livraison de gaz marchand	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		22
90.7							2001	Disposition total	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		24
66.6							2001	Total du gaz marchand	25
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		26
							2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
							2001	Importations	29
							2000		30
							2001	Autres arrivages	31
							2000		32
66.6							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		34
							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
58.6							2001	- Colombie-Britannique	53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000		54
							2001	- Yukon	55
							2000		56
8.0							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
							2001	- Nunavut	59
							2000		60
66.6							2001	Total des ventes services de gaz	61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		62
							2001	Exportations	63
							2000		64
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
							2001	Pertes: dans les pipelines	73
							2000		74
66.6							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		76

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

		Jan. to June	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Juin	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	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	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	731.9	1 627.4	103.4	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		2000	731.9	1 627.4	103.4	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	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	731.9	1 627.4	103.4	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	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		2000	731.9	1 627.4	103.4	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	873.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		2000	731.9	1 627.4	103.4	282.6	76.3	80.2

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
							2001	Production originale brute	1
							- 2000		2
							2001	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							- 2000		4
							2001	Production originale nette	5
							- 2000		6
							2001	Moins: gaz injecté et stocké	7
							- 2000		8
							2001	Prélèvements nets	9
							- 2000		10
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							- 2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							- 2000		14
							2001	- Pertes lors de traitement	15
							- 2000		16
							2001	- Utilisation dans les usines	17
							- 2000		18
							2001	- Rectifications	19
							- 2000		20
							2001	Livraison de gaz marchand	21
							- 2000		22
							2001	Disposition total	23
							- 2000		24
							2001	Total du gaz marchand	25
							- 2000		26
							2001	Destockage par les distributeurs	27
							- 2000		28
122.0							2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000		30
							2001	Autres arrivages	31
							- 2000		32
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
117.4							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
							2001	- Québec	43
							- 2000		44
122.0							2001	- Ontario	45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000		46
							2001	- Manitoba	47
							- 2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
							- 2000		50
							2001	- Alberta	51
							- 2000		52
							2001	- Colombie-Britannique	53
							- 2000		54
							2001	- Yukon	55
							- 2000		56
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							- 2000		58
							2001	- Nunavut	59
							- 2000		60
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Total des ventes services de gaz	61
117.4							2000		62
							2001	Exportations	63
							- 2000		64
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							- 2000		66
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							- 2000		68
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							- 2000		70
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							- 2000		72
							2001	Partes dans les pipelines	73
							- 2000		74
122.0	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
117.4							2000		76

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

			Jan. to June Jan. à Juin	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	1 709.9		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	1 933.1	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	1.7		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	6.5	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	197.5		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	229.7	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	86.0		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	13.6	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	19.9		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	20.1	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	5 025.1		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	5 099.8	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	226.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	237.7	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	5 357.1		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	5 371.2	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	59.5		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	13.9	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	7.1		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	7.8	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	2 929.3		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	2 893.1	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	167.2		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	187.4	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	3 163.1		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	3 102.2	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	5 579.4		874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3
36		2000	5 854.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	439.9		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	365.7	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	6 019.3		922.4	1 018.2	1 199.4	931.6	966.5
40		2000	6 219.7	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	3 308 174		614 325	554 305	565 243	544 926	520 281
46		2000	3 593 952	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	441 317		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
48		2000	456 502	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	3 749 491		692 897	625 640	641 767	621 847	596 038
50		2000	4 050 454	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								2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000			02
0.3								2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000			04
34.9								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								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								2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000			12
825.3								2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000			14
35.9								2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000			16
884.9								2001	Canada	17
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000			18
								Butane		
13.4								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								2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000			24
490.6								2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000			26
26.8								2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000			28
531.9								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								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								2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000			38
981.2								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								2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000			46
62 208								2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000			48
571 302								2001	Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000			50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

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

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities

Total marketable gas

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

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

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel

Propane

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

Butanes

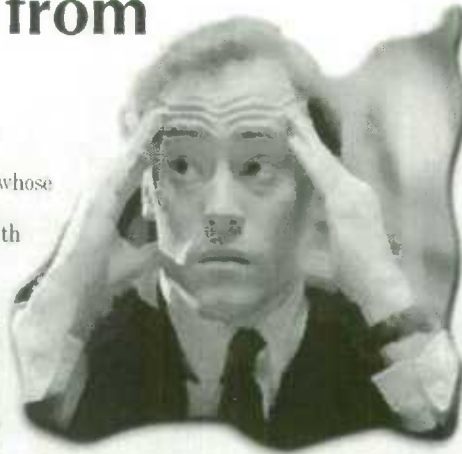
Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

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

Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded. The truth is that making decisions with too much information can be even harder than making them with too little!



We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases *Infomat*, our highly informative weekly review that sums up our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, *Infomat* presents key information in short articles with easy-to-read charts and tables about:

- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- manufacturing
- retailing and wholesaling
- employment
- finance
- and much more

Invest just 10 minutes a week with *Infomat*

When you get information from *Infomat*, it hasn't been manipulated or massaged. It gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

Infomat is available every week on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you—the choice is yours!

Unzip *Infomat* on line! The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes, where applicable) at www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE



Save 20% on a 2-year subscription or 30% on a 3-year subscription

There are 5 easy ways to order the print version of *Infomat* (\$145 per year). In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$100.

- CALL:** 1 800 267-6677 or (613) 951-7277
FAX: 1 877 287-4369 or (613) 951-1584
MAIL: Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada
E-MAIL: order@statcan.ca
CONTACT: your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale. Une surabondance d'information peut rendre la prise de décisions encore plus difficile qu'une carence en information!

Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie *Infomat*, notre bulletin hebdomadaire hautement informatif où sont résumés nos

principaux rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, *Infomat* présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

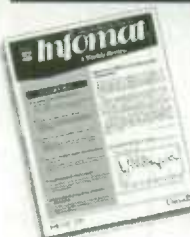
- le commerce
- le commerce de gros et de détail
- les prix à la consommation
- le PIB
- les voyages et le tourisme
- la fabrication
- le transport
- l'emploi
- la finance
- et plus encore

Investissez 10 minutes de votre temps par semaine avec *Infomat*

L'information que vous procure *Infomat* n'est pas remaniée ou maquillée. On vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour! En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

Infomat est accessible chaque semaine sur le site Web de Statistique Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée (n° 11-002-XPE au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

***Infomat* en direct!** Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes, s'il y a lieu) à www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIF



Économisez 20 % sur un abonnement de deux ans et 30 % sur un abonnement de trois ans

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'*Infomat* (145 \$ par année). Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à l'extérieur du Canada, veuillez ajouter 100 \$.

- TÉLÉPHONE :** 1 800 267-6677 ou (613) 951-7277
TÉLÉCOPIEUR : 1 877 287-4369 ou (613) 951-1584
COURRIER : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada
COURRIEL : order@statcan.ca
COMMUNIQUEZ : avec le centre de consultation de Statistique Canada situé dans votre région au 1 800 263-1136

Federal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reference Code with all orders.

Bypass information overload with *Infomat*!
 Subscribe today.
 Visit our Web site: www.statcan.ca



Les ministères et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI et leur code de référence RI avec chaque commande.

Remédiez à l'infobésité avec *Infomat*!
 Abonnez-vous dès aujourd'hui.
 Visitez notre site Web : www.statcan.ca



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



Master
Card



American
Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

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



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

SUBTOTAL



Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)



** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes 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



TELEPHONE
1 800 267-6677



TELECOPIEUR
1 877 287-4369

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



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie _____

Service _____

A l'attention de _____ Fonction _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Téléphone _____ Télécopieur _____

Courriel : _____

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

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA Master Card American Express

N° de carte _____

Date d'expiration _____

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

Signature _____

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

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

Signature de la personne autorisée _____

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des 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						

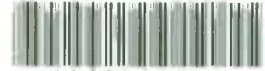
MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada



1010333254

canada year book 2001

annuaire

READING, DISCOVERY AND EXPLORATION... QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

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

Explore Canada—one page at a time!

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

Need timely, accurate information about Canada?

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

Place your order NOW!

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

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

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

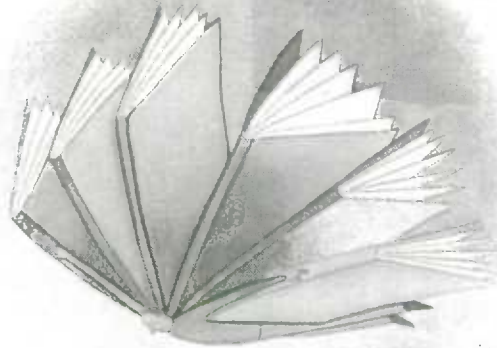
E-MAIL order@statcan.ca

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

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

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!



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

Parcourez le Canada — une page à la fois!

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

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

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

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

Commandez AUJOURD'HUI!

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

TÉLÉPHONEZ sans frais au | 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au | 877 287-4369

POSTEZ à :

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

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

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

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

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

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

**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.

www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics
All the time — All in one 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
CONÇU POUR LES AFFAIRES

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