



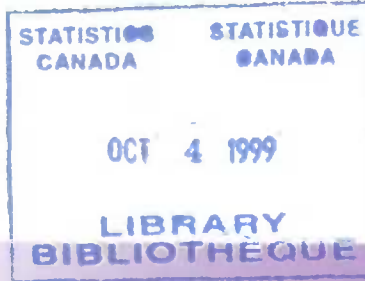
Catologue no. 26-006-XPB

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 1999



Juin 1999



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	1 877 287-4369

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

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.

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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinoingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 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.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 1999

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 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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 Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

September 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 6

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing co-operation 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, 1999

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, méca-
nique, 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.

Septembre 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, 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.

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.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **Michel Palardy**, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs Harding may be reached at (613)951-5708.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **Michel Palardy**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (613)951-5708.

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



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



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

	Catalogue No. N° au catalogue	
Monthly Publications		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
Quarterly Publication		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

June 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1999 amounted to 10.1 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in June 1998, a decrease of 5.9%. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres an increase of 3.2% over June 1998.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 7.9 million cubic metres (56.1%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (44.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.0% to 15.8 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in June 1998. Marketable production for June amounted to 12.7 billion cubic metres, an increase of 1.2%.

The disposition of natural gas for June 1999 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.4 billion cubic metres exported; 3.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juin 1999

En juin 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,1 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en juin 1998, une diminution de 5,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,2% par rapport à juin 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 1999 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (56,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (44,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,0% pour atteindre 15,8 milliards de mètres cubes contre 15,7 milliards de mètres cubes (en juin 1998). En juin 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,2%.

Au cours du mois de juin 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètre cube, 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, 1998 - 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 511.3	2 270.5	2 493.2	2 376.3	2 436.9	2 391.6	
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 112.0	3 685.9	3 835.0	3 901.4	4 166.2	3 883.4	
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 283.0	8 393.4	9 027.9	8 726.1	9 289.5	9 227.9	
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	40.0	35.9	39.3	35.3	37.1	33.7	
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	971.8	876.5	938.0	864.4	920.8	822.3	
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 294.8	9 305.8	10 005.2	9 625.8	10 247.4	10 083.9	
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 437.5	14 060.5	
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5	1 641.8	
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 195.2	2 082.9	
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7	209.1	315.7	
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7	1 919.3	
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4	279.7	
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 872.4	7 890.4	
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2	-73.7	
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	30.7	-59.9	40.7	- 198.8	-55.1	-98.2	
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 507.1	13 156.3	14 143.4	13 417.2	14 437.5	14 060.5	
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						14 479.8	1999 Lourd	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	16 190.6	1998		2
					23 583.9	1999 Léger et médium		3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	25 263.9	1998		4
					9 082.6	1999 Synthétique		5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	8 695.0	1998		6
					6 801.5	1999 Pétrole brut bitumineux		7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	8 092.7	1998		8
					53 947.8	1999 Total pétrole brut		9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	58 242.2	1998		10
					221.3	1999 Condensat		11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	222.7	1998		12
					5 393.8	1999 Pentanes plus		13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	5 377.3	1998		14
					59 562.9	1999 Total prélèvements nets		15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	63 842.2	1998		16
					24 159.1	1999 Importations		17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	22 236.3	1998		18
					83 722.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	86 078.5	1998		20
							Utilisation:	
					10 562.7	1999 Aux raffineries - Atlantique		21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	9 153.4	1998		22
					10 267.0	1999 - Québec		23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	10 300.4	1998		24
					12 773.0	1999 - Ontario		25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	13 304.5	1998		26
					-	1999 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					1 537.1	1999 - Saskatchewan		29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1 734.1	1998		30
					11 629.0	1999 - Alberta		31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	10 816.0	1998		32
					1 671.3	1999 - Colombie-Britannique		33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1 586.3	1998		34
					-	1999 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					48 440.0	1999 Total livré aux raffineries		37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	46 894.7	1998		38
					34 480.3	1999 Exportation aux États-Unis		39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	38 950.1	1998		40
					-	1999 Exportation dans d'autres pays		41
77.1	-	78.3	71.3	-	494.4	1998		42
					34 480.3	1999 Exportations totales		43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	39 444.5	1998		44
					951.5	1999 Variations nettes des stocks		45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	- 355.4	1998		46
					190.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	255.4	1998		48
					- 340.6	1999 Pertes et rectifications		49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 160.7	1998		50
					83 722.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	86 078.5	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	-
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	-
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	-
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	-
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	103.4	-50.1	-
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	-
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin				
thousands of cubic metres -- milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement:		
							Production intérieure:		
							1999	Lourd	1
							1998		2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999	Léger et médium	3	
					1 661.2	1998		4	
							1999	Synthétique	5
							1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999	Total pétrole brut	9	
					1 661.2	1998		10	
							1999	Condensat	11
							1998		12
							1999	Pentanes plus	13
							1998		14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999	Total prélèvements nets	15	
					1 661.2	1998		16	
							1999	Importations	17
							1998		18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19	
					1 661.2	1998		20	
							Utilisation:		
					248.2	1999	Aux raffineries - Atlantique	21	
		68.1			192.4	1998		22	
							- Québec	23	
		48.7	17.6					24	
							- Ontario	25	
								26	
							- Manitoba	27	
								28	
							- Saskatchewan	29	
								30	
							- Alberta	31	
								32	
							- Colombie-Britannique	33	
								34	
							- Territoires du N.-O.	35	
								36	
					248.2	1999	Total livré aux raffineries	37	
		116.8	17.6		192.4	1998		38	
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	2 441.3	1999	Exportation aux États-Unis	39	
					1 210.1	1998		40	
77.1		78.3	71.3				1999	Exportation dans d'autres pays	41
					234.9	1998		42	
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	2 441.3	1999	Exportations totales	43	
					1 445.0	1998		44	
							1999	Variations nettes des stocks	45
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	-57.2	1998		46	
					23.8				
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
							1999	Pertes et rectifications	49
							1998		50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 632.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51	
					1 661.2	1998		52	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	23.0	22.0	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
						1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999	Léger et médium	3
					102.7	1998		4
						1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
						1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999	Total pétrole brut	9
					102.7	1998		10
						1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
						1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999	Total prélèvements nets	15
					102.7	1998		16
						1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					102.7	1998		20
						Utilisation:		
						1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
						1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999	- Ontario	25
					102.7	1998		26
						1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
						1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
						1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
						1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
						1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999	Total livré aux raffineries	37
					102.7	1998		38
						1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
						1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
						1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998		44
						1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1998		46
						1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
						1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998		50
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	124.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					102.7	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	46.0	
4		1998	54.0	47.6	55.2	53.8	51.8	54.2
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	46.0	
10		1998	54.0	47.6	55.2	53.8	51.8	54.2
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	46.0	
16		1998	54.0	47.6	55.2	53.8	51.8	54.2
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	46.0	
20		1998	54.0	47.6	55.2	53.8	51.8	54.2
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0
26		1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0
38		1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9
39	Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0
40		1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1
41	Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0
44		1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1
45	Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	0.2	0.1	-0.2
46		1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1	0.2
50		1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1
51	TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	46.0	
52		1998	54.0	47.6	55.2	53.8	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to June			
août	septembre	octobre	novembre	décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
						-	1998	2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 Léger et médium	3	
					317.4	1998	4	
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5	
						1998	6	
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7	
						1998	8	
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 Total pétrole brut	9	
					317.4	1998	10	
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11	
						1998	12	
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13	
						1998	14	
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 Total prélèvements nets	15	
					317.4	1998	16	
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17	
						1998	18	
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19	
					317.4	1998	20	
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21	
						1998	22	
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23	
						1998	24	
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 - Ontario	25	
					69.2	1998	26	
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27	
						1998	28	
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29	
						1998	30	
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31	
						1998	32	
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33	
						1998	34	
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35	
						1998	36	
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 Total livré aux raffineries	37	
					69.2	1998	38	
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	284.0	1999 Exportation aux États-Unis	39	
					228.1	1998	40	
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41	
						1998	42	
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	284.0	1999 Exportations totales	43	
					228.1	1998	44	
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.8	1999 Variations nettes des stocks	45	
					2.0	1998	46	
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47	
						1998	48	
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-0.9	1999 Pertes et rectifications	49	
					18.1	1998	50	
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	283.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51	
					317.4	1998	52	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1	Medium and Heavy	1999	1 340.6	1 229.1	1 349.5	1 281.7	1 319.1	1 300.5
2		1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6
3	Light	1999	466.9	423.6	448.0	416.4	426.5	403.7
4		1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1999	1 807.5	1 652.7	1 797.5	1 698.1	1 745.6	1 704.2
10		1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8	1.3
14		1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2
15	Total net withdrawals	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5
16		1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5
20		1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4	234.3
26		1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	153.7	183.0
30		1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1
31	- Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2	38.5
32		1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9	448.9	493.3	455.8
38		1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6
39	Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0
40		1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5
41	Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0
44		1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5
45	Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6	-10.7
46		1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	143.1
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	61.9	36.6	77.5	39.8	42.5	66.4
50		1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8
51	TOTAL DISPOSITION	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5
52		1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to June			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
					7 820.5	1999	Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	8 641.3	1998		2
					2 585.1	1999	Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	3 159.5	1998		4
					-	1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
					-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
					10 405.6	1999	Total pétrole brut	9
1 932.3	1 871.8	1 919.7	1 854.4	1 873.0	11 800.8	1998		10
					-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
					6.6	1999	Pentanes plus	13
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	6.3	1998		14
					10 412.2	1999	Total prélèvements nets	15
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	11 807.1	1998		16
					-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
					10 412.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	11 807.1	1998		20
						Utilisation:		
					-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
					-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
					2 133.9	1999	- Ontario	25
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	2 422.6	1998		26
					-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					957.7	1999	- Saskatchewan	29
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	870.3	1998		30
					166.5	1999	- Alberta	31
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	149.0	1998		32
					-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
					-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					3 258.1	1999	Total livré aux raffineries	37
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	3 441.9	1998		38
					6 696.0	1999	Exportation aux États-Unis	39
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	8 096.3	1998		40
					-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
					6 696.0	1999	Exportations totales	43
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	8 096.3	1998		44
					133.4	1999	Variations nettes des stocks	45
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	-25.9	1998		46
					-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
					324.7	1999	Pertes et rectifications	49
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	294.8	1998		50
					10 412.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	11 807.1	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 170.7	1 041.4	1 143.7	1 094.6	1 117.8	1 091.1	
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 815.8	2 513.0	2 796.1	2 640.7	2 702.9	2 527.2	
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 646.2	5 991.4	6 639.5	6 183.7	6 507.1	6 571.2	
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1	29.8	
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	922.0	831.3	889.4	820.9	875.3	771.1	
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0	922.8	
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4	132.7	
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7	1 798.6	
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2	166.8	
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 436.0	3 166.7	3 360.8	2 830.5	2 802.3	3 020.9	
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9	-62.8	
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-34.9	-70.5	29.4	- 161.8	-88.8	- 103.2	
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						6 659.3	1999 Lourde	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	7 549.3	1998		2
					15 995.7	1999 Léger et médium		3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	17 888.9	1998		4
					9 082.6	1999 Synthétique		5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	8 695.0	1998		6
					6 801.5	1999 Pétrole brut bitumineux		7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	8 092.7	1998		8
					38 539.1	1999 Total pétrole brut		9
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	42 225.9	1998		10
					197.0	1999 Condensat		11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	195.2	1998		12
					5 110.0	1999 Pentanes plus		13
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	5 083.1	1998		14
					43 846.1	1999 Total prélèvements nets		15
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	47 504.2	1998		16
					-	1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
					43 846.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	47 504.2	1998		20
							Utilisation:	
							1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
							1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
					6 102.3	1999 - Ontario		25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	6 911.9	1998		26
						1999 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					579.4	1999 - Saskatchewan		29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	863.8	1998		30
					11 002.1	1999 - Alberta		31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	10 334.4	1998		32
					933.4	1999 - Colombie-Britannique		33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1 188.2	1998		34
						1999 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					18 617.2	1999 Total livré aux raffineries		37
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	19 298.3	1998		38
					24 606.3	1999 Exportation aux États-Unis		39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	28 580.0	1998		40
						1999 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	259.5	1998		42
					24 606.3	1999 Exportations totales		43
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	28 839.5	1998		44
					861.6	1999 Variations nettes des stocks		45
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	- 358.7	1998		46
					190.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs		47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	255.4	1998		48
					- 429.8	1999 Pertes et rectifications		49
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 530.3	1998		50
					43 846.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	47 504.2	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	190.7
4		1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	190.7
10		1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8
11	Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0	3.9
12		1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7
13	Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0	42.6
14		1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8
15	Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	237.2
16		1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	237.2
20		1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	81.5	54.7	84.3	88.9	68.8	82.2
32		1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0
33	- British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2	112.9
34		1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1
35	- N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1999	210.5	154.2	213.0	200.5	225.0	195.1
38		1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1
39	Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9
40		1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2
41	Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9
44		1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2
45	Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1	11.2
46		1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7	-28.0
50		1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2
51	TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	237.2
52		1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							1999 Lourd	1
							1998	2
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 188.5	1999 Léger et médium	3	
					1 352.6	1998	4	
						1999 Synthétique	5	
						1998	6	
						1999 Pétrole brut bitumineux	7	
						1998	8	
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 188.5	1999 Total pétrole brut	9	
					1 352.6	1998	10	
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	24.3	1999 Condensat	11	
					27.5	1998	12	
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	232.7	1999 Pentanes plus	13	
					243.3	1998	14	
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 445.5	1999 Total prélèvements nets	15	
					1 623.4	1998	16	
						1999 Importations	17	
						1998	18	
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 445.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19	
					1 623.4	1998	20	
						Utilisation:		
						1999 Aux raffineries - Atlantique	21	
						1998	22	
						1999 - Québec	23	
						1998	24	
						1999 - Ontario	25	
						1998	26	
						1999 - Manitoba	27	
						1998	28	
						1999 - Saskatchewan	29	
						1998	30	
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	460.4	1999 - Alberta	31	
					332.6	1998	32	
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	737.9	1999 - Colombie-Britannique	33	
					398.1	1998	34	
						1999 - Territoires du N.-O.	35	
						1998	36	
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1 198.3	1999 Total livré aux raffineries	37	
					730.7	1998	38	
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	452.7	1999 Exportation aux États-Unis	39	
					835.6	1998	40	
						1999 Exportation dans d'autres pays	41	
						1998	42	
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	452.7	1999 Exportations totales	43	
					835.6	1998	44	
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-3.4	1999 Variations nettes des stocks	45	
					-1.8	1998	46	
						1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47	
						1998	48	
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	-202.1	1999 Pertes et rectifications	49	
					58.9	1998	50	
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 445.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51	
					1 623.4	1998	52	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7	7.3	
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	0.1	-	-0.1	-0.1	
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6	5.4	
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	775.0	1999	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	781.6	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	775.0	1999	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	781.6	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	44.5	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	44.6	1998		14
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	819.5	1999	Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	826.2	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	819.5	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	826.2	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	816.1	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	823.2	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	816.1	1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	823.2	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1998		44
-	2.7	0.2	0.1	-	10.2	1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	4.5	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-6.8	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-1.5	1998		50
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	819.5	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	826.2	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5	1 561.5	-
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	-
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1	764.1	-
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4	39.0	-
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4	-39.0	-
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	-
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres -- milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							1999 Lourd	1
							1998	2
							1999 Léger et médium	3
							1998	4
							1999 Synthétique	5
							1998	6
							1999 Pétrole brut bitumineux	7
							1998	8
							1999 Total pétrole brut	9
							1998	10
							1999 Condensat	11
							1998	12
							1999 Pentanes plus	13
							1998	14
							1999 Total prélèvements nets	15
							1998	16
						24 159.1	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	22 236.3		1998	18
						24 159.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	22 236.3		1998	20
							Utilisation:	
						10 314.5	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	8 961.0		1998	22
						10 267.0	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	10 300.4		1998	24
						3 577.7	1999 - Ontario	25
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	2 974.9		1998	26
							1999 - Manitoba	27
							1998	28
							1999 - Saskatchewan	29
							1998	30
							1999 - Alberta	31
							1998	32
							1999 - Colombie-Britannique	33
							1998	34
							1999 - Territoires du N.-O.	35
							1998	36
						24 159.1	1999 Total livré aux raffineries	37
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	22 236.3		1998	38
							1999 Exportation aux États-Unis	39
							1998	40
							1999 Exportation dans d'autres pays	41
							1998	42
							1999 Exportations totales	43
							1998	44
						25.7	1999 Variations nettes des stocks	45
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	0.7		1998	46
							1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998	48
						-25.7	1999 Pertes et rectifications	49
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-0.7		1998	50
						24 159.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	22 236.3		1998	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 18 222.9	16 012.4	17 343.8	17 075.4	17 645.4	16 195.6	
2		1998 18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.7
3	Net new production	1999 17 886.3	15 701.5	17 063.0	16 747.4	17 280.5	15 842.0	
4		1998 17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.0
5	Net withdrawals	1999 17 171.5	15 077.8	16 392.7	15 669.2	15 789.3	14 753.8	
6		1998 17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.0
7	Less - Field uses	1999 598.4	569.0	599.1	553.6	590.7	475.5	
8		1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9	- Shrinkage (1)	1999 1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 437.7	1 312.4	
10		1998 1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.3
11	- Plant use (2)	1999 561.1	457.3	503.7	413.2	485.3	528.4	
12		1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13	- Adjustment	1999 - 212.7	- 151.4	- 211.9	- 212.6	- 273.6	- 222.8	
14		1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15	Total marketable gas	1999 14 604.0	12 678.3	13 892.7	13 553.8	13 549.2	12 660.3	
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 663.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4	13 604.3	12 712.4	
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -3 058.1	-2 531.8	-1 985.9	85.1	769.5	1 384.4	
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 728.2	444.6	377.7	324.0	440.9	362.5	
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 406.1	7 486.0	8 008.6	7 618.5	7 848.8	7 437.3	
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1	1 220.3	
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 983.1	1 686.1	1 688.4	1 018.1	561.2	387.8	
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6	1 292.4	
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.2	482.5	458.6	320.6	270.5	197.1	
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 325.8	5 263.5	5 297.7	3 806.2	2 938.0	2 307.9	
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 663.8	12 728.1	13 945.4	13 615.4	13 604.3	12 712.4	
50		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(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, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to June		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
					102 495.5	1999 Production originale brute	1
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	100 998.1	1998	2
					100 520.7	1999 Production originale nette	3
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	99 691.1	1998	4
					94 854.3	1999 Prélèvements nets	5
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	94 081.9	1998	6
					3 386.3	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	3 037.4	1998	8
					8 865.7	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	8 737.3	1998	10
					2 949.0	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	2 981.6	1998	12
					-1 285.0	1999 - Rectifications	13
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	- 926.7	1998	14
					80 938.3	1999 Total du gaz marchand	15
13 089.7	12 866.8	13 625.3	13 483.7	14 352.8	80 252.2	1998	16
					331.1	1999 Importations	17
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	578.7	1998	18
						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
					81 269.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	80 830.8	1998	22
Utilisation :							
					-5 336.8	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-1 359.1	1998	24
					2 677.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	3 179.0	1998	26
					46 805.3	1999 Exportations	27
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	43 912.1	1998	28
					11 183.9	1999 Ventas directes (excl. services de gaz)	29
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	9 581.8	1998	30
						1999 Ventas des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
					3 454.4	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 345.9	1998	34
					7 324.7	1999 - Ontario	35
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	7 462.8	1998	36
					878.0	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	829.3	1998	38
					1 010.5	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	914.1	1998	40
					10 949.5	1999 - Alberta	41
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	10 606.8	1998	42
					2 259.5	1999 - Colombie-Britannique	43
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	2 292.3	1998	44
					62.6	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	66.0	1998	46
					25 939.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	25 517.2	1998	48
					81 269.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	80 830.8	1998	50

(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, 1998 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8	136.0
2		1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999
16		1998
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999
22		1998
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999
48		1998
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999
50		1998

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	617.4	1999 Production originale brute	1
					234.5	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
						1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
						1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
						1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
						1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
						1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
						1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
						1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
						1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	35
						1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
						1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz	47
						1998	48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
						1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
2		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
3	Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
6		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
16		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
22		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
36		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
48		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
						144.4	1999 Production originale brute	1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	2
						144.4	1999 Production originale nette	3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	4
						144.4	1999 Prélèvements nets	5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	6
							1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
							1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	-	1998	10
							1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
							1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
						144.4	1999 Total du gaz marchand	15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	16
							1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
							1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20
						144.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	22
Utilisation :								
							1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
							1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1998	26
							1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
							1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
							1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
							1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
						144.4	1999 - Ontario	35
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	36
							1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
							1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
							1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
							1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
							1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	-	1998	46
						144.4	1999 Total des ventes services de gaz	47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	48
						144.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6		130.7	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 691.5	622.8	681.1	656.0	656.6	585.0	
2		1998 596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1	581.2
3	Net new production	1999 673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	568.0	
4		1998 579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
5	Net withdrawals	1999 673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	568.0	
6		1998 579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
7	Less - Field uses	1999 151.8	128.4	139.7	131.0	124.6	65.0	
8		1998 88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	62.6	70.3
9	- Shrinkage	1999 7.8	6.3	6.6	5.6	6.1	7.9	
10		1998 7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6	6.0
11	- Plant uses	1999 9.6	9.4	9.0	9.4	8.6	8.2	
12		1998 9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	7.9	8.3
13	- Adjustment	1999 0.2	3.3	0.8	0.7	10.7	11.2	
14		1998 0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2	12.7
15	Total marketable gas	1999 504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	
16		1998 474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7	466.9
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	
22		1998 474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 - 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	148.3	
24		1998 - 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999 31.4	30.9	1.1	1.5	4.9	11.7	
26		1998 103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5	-23.5
27	Exports	1999 12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	8.5	
28		1998 15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	55.2	
30		1998 44.7	3.3	24.5	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 -	-	-	-	-	-	
34		1998 -	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999 258.7	273.4	300.1	366.1	236.9	201.9	
36		1998 240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0	214.1
37	- Manitoba	1999 -	-	-	-	-	-	
38		1998 -	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 -	-	-	-	-	-	
42		1998 -	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999 -	-	-	-	-	-	
44		1998 -	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 559.5	497.8	524.8	494.4	319.1	252.0	
48		1998 541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	
50		1998 474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1993 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	3 893.0	1999 Production originale brute		1
					3 392.6	1998		2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	3 787.0	1999 Production originale nette		3
					3 292.6	1998		4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	3 787.0	1999 Prélèvements nets		5
					3 292.6	1998		6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	740.5	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					422.8	1998		8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	40.3	1999 - Pertes lors de traitement		9
					38.0	1998		10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	54.2	1999 - Utilisation dans les usines		11
					51.0	1998		12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	26.9	1999 - Rectifications		13
					25.3	1998		14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 925.1	1999 Total du gaz marchand		15
					2 755.4	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 925.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					2 755.3	1998		22
Utilisation :								
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 356.9	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					-48.3	1998		24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	81.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					242.6	1998		26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	86.3	1999 Exportations		27
					87.1	1998		28
-	-	12.0	78.6	115.5	466.6	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					72.5	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 637.1	1999 - Ontario		35
					1 487.3	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1 010.5	1999 - Saskatchewan		39
					914.1	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	2 647.6	1999 Total des ventes services de gaz		47
					2 401.4	1998		48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 925.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					2 755.3	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 15 319.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5	14 592.3	13 433.9	
2		1998 15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999 15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2	13 254.3	
4		1998 15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999 14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0	12 166.1	
6		1998 14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999 388.2	390.7	396.2	365.1	406.4	356.0	
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6	1 065.8	
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999 472.1	366.1	422.5	353.0	395.3	450.2	
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 226.4	- 161.6	
14		1998 - 211.6	- 93.8	- 118.2	- 70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 121.1	10 455.7	
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 121.1	10 455.7	
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -2 218.6	-1 694.6	-1 269.8	228.6	717.4	1 136.4	
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 600.9	371.7	475.1	337.0	398.7	309.1	
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 250.1	6 396.1	6 708.9	6 620.7	6 851.4	6 627.5	
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2	890.6	
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 544.7	1 252.0	1 207.3	456.0	132.5	15.4	
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-	-	
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1	1 084.6	
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5	27.1	21.3	22.0	
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 942.2	3 986.4	3 977.1	2 557.8	1 914.4	1 492.1	
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 121.1	10 455.7	
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(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, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
					85 472.8	1999 Production originale brute	1
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	85 061.8	1998	2
					84 315.6	1999 Production originale nette	3
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	84 209.6	1998	4
					78 649.2	1999 Prélèvements nets	5
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	78 600.4	1998	6
					2 302.6	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	2 291.6	1998	8
					7 553.0	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	7 524.4	1998	10
					2 459.2	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	2 447.9	1998	12
					-1 086.7	1999 - Rectifications	13
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	- 727.4	1998	14
					67 421.1	1999 Total du gaz marchand	15
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	67 063.9	1998	16
						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
					67 421.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	67 063.9	1998	22
Utilisation :							
					-3 100.6	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	- 282.6	1998	24
					2 492.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	2 488.5	1998	26
					40 454.7	1999 Exportations	27
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	38 208.4	1998	28
					8 704.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	7 913.3	1998	30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
					3 454.4	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 345.9	1998	34
					4 607.9	1999 - Ontario	35
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	4 714.8	1998	36
					878.0	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	829.3	1998	38
						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
					9 708.9	1999 - Alberta	41
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	9 655.4	1998	42
					220.9	1999 - Colombie-Britannique	43
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	191.0	1998	44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
					18 870.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	18 736.4	1998	48
					67 421.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	67 063.9	1998	50

(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, 1998 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5	1 972.2
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	1 943.8	2 031.0
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 951.2
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	2 009.4
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 951.2
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	2 009.4
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7	54.5
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	53.9
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4	232.8
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	190.9	213.5
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7	67.7
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	96.0
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-48.6	-87.3	-57.9	-72.4
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 861.6	1 668.6
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 651.8	1 711.8
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 861.6	1 668.6
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 651.8	1 711.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 619.7	- 654.3	- 622.7	-54.4	-27.9	99.7
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6
25	Line loss, fuel and pack change	1999	95.9	42.0	-98.5	-14.5	37.3	41.7
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8
27	Exports	1999	1 144.0	1 076.9	1 282.3	972.4	987.4	801.3
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3	274.9
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2	95.1
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5	207.8
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9	246.1	205.8	148.5
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	679.9	662.6	666.2	612.8	571.5	451.4
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	468.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9	1 831.2	1 861.6	1 668.6
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 651.8	1 711.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
					11 996.7	1999 Production originale brute		1
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	11 910.5	1998		2
					11 903.0	1999 Production originale nette		3
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	11 791.4	1998		4
					11 903.0	1999 Prélèvements nets		5
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	11 791.4	1998		6
					343.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	323.0	1998		8
					1 219.3	1999 - Pertes lors de traitement		9
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 140.8	1998		10
					419.6	1999 - Utilisation dans les usines		11
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	467.9	1998		12
					- 225.2	1999 - Rectifications		13
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 224.6	1998		14
					10 146.1	1999 Total du gaz marchand		15
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	10 084.3	1998		16
						1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
					10 146.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	10 084.3	1998		22
Utilisation :								
					-1 879.3	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-1 028.2	1998		24
					103.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	447.9	1998		26
					6 264.3	1999 Exportations		27
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	5 616.6	1998		28
					2 012.8	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1 596.0	1998		30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
						1999 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
					606.6	1999 - Ontario		35
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	557.1	1998		36
						1999 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1998		38
						1999 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
					1 240.6	1999 - Alberta		41
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	951.4	1998		42
					1 797.2	1999 - Colombie-Britannique		43
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	1 943.6	1998		44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1998		46
					3 644.4	1999 Total des ventes services de gaz		47
487.0	444.7	483.7	592.0	707.7	3 482.1	1998		48
					10 146.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	10 084.3	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7	12.0
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.7	13.6
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.7	13.5
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.7	13.5
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1	0.1
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-0.2	-0.1
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6	1.3
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.0
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.3
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
						73.5	1999 Production originale brute	1
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7		80.4	1998	2
						73.0	1999 Production originale nette	3
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6		79.8	1998	4
						73.0	1999 Prélèvements nets	5
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6		79.8	1998	6
-	-	-	-	-		-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						-	1998	8
						1.5	1999 - Pertes lors de traitement	9
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3		1.9	1998	10
						-1.0	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-0.2	-0.2	-0.1	-		-0.5	1998	12
						-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-		-	1998	14
						72.5	1999 Total du gaz marchand	15
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		78.4	1998	16
						-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-		-	1998	18
						-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-		-	1998	20
						72.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		78.4	1998	22
Utilisation :								
						-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-		-	1998	24
						-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-		-	1998	26
						-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-		-	1998	28
						-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-		-	1998	30
						-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-		-	1998	32
						-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-		-	1998	34
						-	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-		-	1998	36
						-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-		-	1998	38
						-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-		-	1998	40
						-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-		-	1998	42
						9.9	1999 - Colombie-Britannique	43
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8		12.4	1998	44
						62.6	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5		66.0	1998	46
						72.5	1999 Total des ventes services de gaz	47
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		78.4	1998	48
						72.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		78.4	1998	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	22.2
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4	5.7
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4	2.7	1.8	2.2
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to June			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
					297.7	1999 Production originale brute		1
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	187.6	1998		2
					297.7	1999 Production originale nette		3
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	187.0	1998		4
					297.7	1999 Prélèvements nets		5
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	187.0	1998		6
						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
					51.6	1999 - Pertes lors de traitement		9
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	32.2	1998		10
					17.0	1999 - Utilisation dans les usines		11
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	15.3	1998		12
						1999 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1998		14
					229.1	1999 Total du gaz marchand		15
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	139.5	1998		16
						1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
					229.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	139.5	1998		22
Utilisation :								
						1999 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1998		26
						1999 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
						1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
						1999 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
						1999 - Ontario		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
						1999 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1998		38
						1999 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
						1999 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
					229.1	1999 - Colombie-Britannique		43
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	139.5	1998		44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1998		46
					229.1	1999 Total des ventes services de gaz		47
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	139.5	1998		48
					229.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	139.5	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1	52.1
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to June		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin		
millions de mètres cubus à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	578.7	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	578.7	1998	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	328.7	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	572.9	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	578.7	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	331.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	578.7	1998	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Gas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1	290.5	252.0
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9	25.7	21.3
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
7	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0	2.8	3.6
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0
11	Alberta	1999	869.7	825.3	813.8	773.5	840.1	798.0
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7	18.8
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0
15	Canada	1999	907.3	859.5	830.8	788.6	860.6	820.4
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8
Butane								
17	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	2.1	1.6	1.8
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7
21	Alberta	1999	484.0	424.9	441.0	412.4	433.2	398.1
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1	24.1
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6
25	Canada	1999	511.0	448.7	461.1	433.5	456.8	424.0
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3
Ethane (before solvent flood)								
27	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8
Metric tonnes - Tonne métrique								
Sulphur								
37	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270	506 382
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121	75 032
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840
45	Canada	1999	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391	581 414
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050

(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, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to June Jan. à Juin				
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
						Utilisation en recyclage			
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 635.1 1 597.4	1999 1998	Pertes (1)	1 2	
4.5	0.1	-	4.1	5.1	0.8 21.1	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4	
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	158.2 150.2	1999 1998	Consommation (2)	5 6	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
						Propane			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	7 8	
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	19.6 18.2	1999 1998	Saskatchewan	9 10	
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	4 920.4 4 892.8	1999 1998	Alberta	11 12	
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	127.2 209.3	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14	
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	5 067.2 5 120.3	1999 1998	Canada	15 16	
						Butane			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	17 18	
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	11.6 9.5	1999 1998	Saskatchewan	19 20	
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	2 593.6 2 579.8	1999 1998	Alberta	21 22	
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	130.0 165.5	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24	
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	2 735.1 2 754.8	1999 1998	Canada	25 26	
						Ethane (avant deplac. miscible)			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	27 28	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	29 30	
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	4 704.4 5 189.5	1999 1998	Alberta	31 32	
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34	
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	4 723.7 5 189.5	1999 1998	Canada	35 36	
Metric tonnes - Tonne métrique									
						Soufre			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	37 38	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	39 40	
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	3 521 450 3 501 558	1999 1998	Alberta	41 42	
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	467 507 468 447	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44	
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	3 988 957 3 970 005	1999 1998	Canada	45 46	

(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 results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (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.

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'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPE au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPE au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

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

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

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.

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 and 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 deliveries 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.

Bitume 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.

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 re-tranchement 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 pipe-line, aux 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.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET 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: _____

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:

VISA

MasterCard

Card Number _____

Expiry Date _____

Cardholder (please print) _____

Signature _____

Payment enclosed \$ _____

Purchase
Order Number
(please enclose) _____

Authorized Signature _____

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	SUBTOTAL
▶ Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)
▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)
▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)
▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
▶ GST Registration # R121491807	GRAND TOTAL
PF 097019	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada

Canada



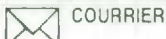
1010290735



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie _____

Service _____

À l'attention de _____ Fonction _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Téléphone _____ Télécopieur _____

Adresse du courrier électronique _____

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte _____

Date d'expiration _____

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

Signature _____

Paiement inclus \$ _____

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

Signature de la personne autorisée _____

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	<table border="1"> <tr><td>TOTAL</td><td> </td></tr> <tr><td>RÉDUCTION (s'il y a lieu)</td><td> </td></tr> <tr><td>TPS (7%) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)</td><td> </td></tr> <tr><td>TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)</td><td> </td></tr> <tr><td>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</td><td> </td></tr> <tr><td>TOTAL GÉNÉRAL</td><td> </td></tr> <tr><td>PF097019</td><td> </td></tr> </table>	TOTAL		RÉDUCTION (s'il y a lieu)		TPS (7%) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)		TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)		TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)		TOTAL GÉNÉRAL		PF097019	
TOTAL															
RÉDUCTION (s'il y a lieu)															
TPS (7%) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)															
TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)															
TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)															
TOTAL GÉNÉRAL															
PF097019															
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.															
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.															
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.															
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada.															
▶ TPS N° R121491807															

MERCI DE VOTRE COMMANDE!

What class of business are you in?

NAICS Canada 1997 . . .
an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

Monitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades.

Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, for the first time, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners . . . making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want. *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

NAICS Canada 1997 is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

NAICS Canada 1997 . . .

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it belongs . . . essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
 - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
 - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to **your** success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 (plus GST/HST and applicable PST). The bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100 (plus GST/HST and applicable PST). To order, CALL toll-free at 1 800 267-4677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parisdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: order@statcan.ca.



À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

SCIAN Canada 1997 . . .
un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

Il est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique*

du Nord (SCIAN) Canada 1997 remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, pour la première fois, un cadre commun de **collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA**. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

SCIAN Canada 1997 . . .

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
 - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
 - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire de *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ (TPS/TVH et TVP, le cas échéant, en sus). La version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$ (TPS/TVH et TVP, le cas échéant, en sus). Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-4677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 800 889-9734 ou par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parisdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courrier électronique : order@statcan.ca.

Success is within
your reach

Le succès est à la
portée

when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (L'OEC)*.

► L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *L'OEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

► L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *L'OEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

► L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de L'OEC**.

VISIT OUR WEB SITE!
www.statcan.ca

VISITAZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/ST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call **TOLL-FREE** 1-800-267-6677 or **FAX** 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue #11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TVP en sus s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez **SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par **TELECOPIEUR** au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la **POSTE** à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de vous dans la présente publication.