



Catalogue no. 26-006-XPB

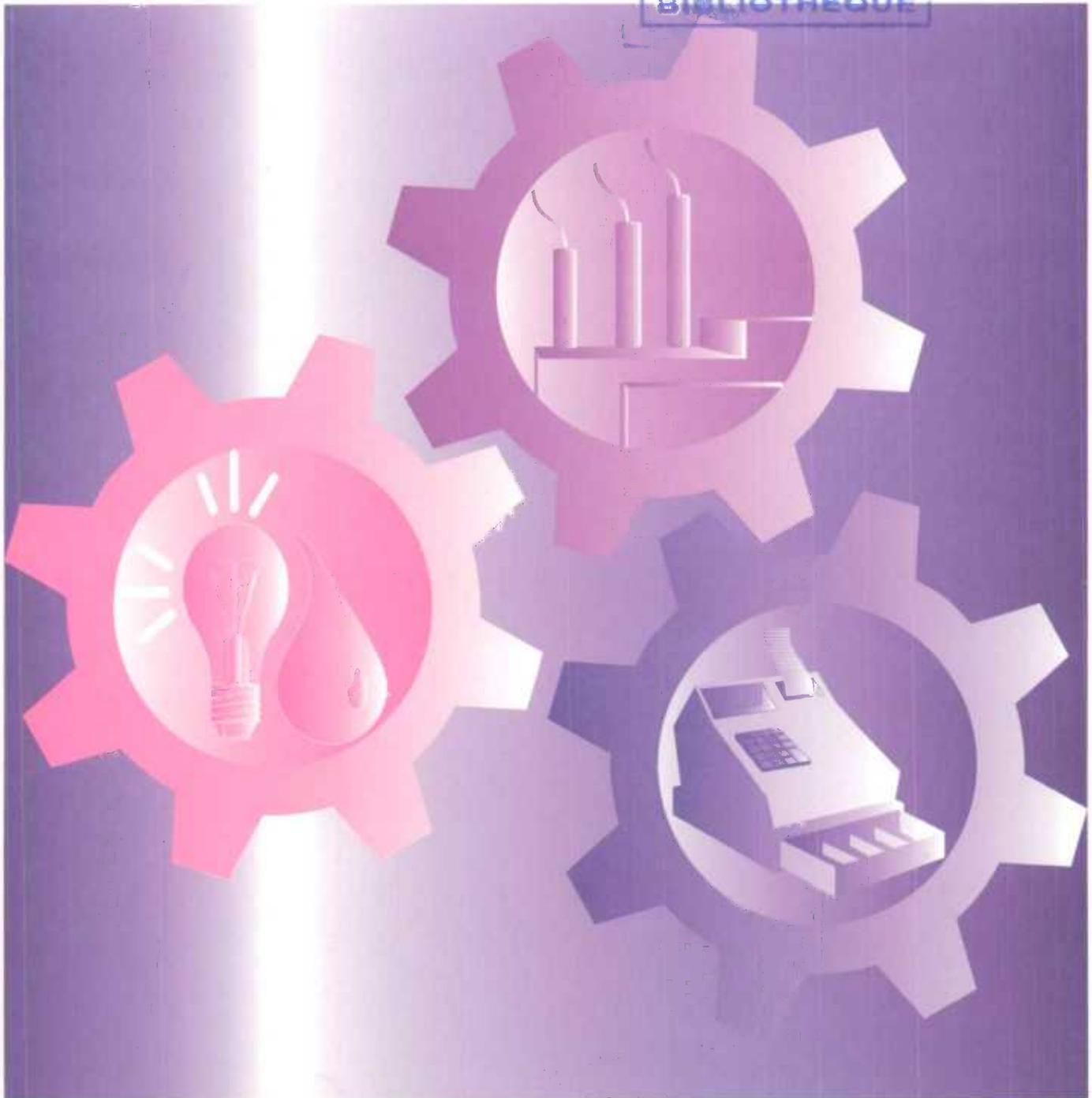
Crude Petroleum and Natural Gas Production

March 1999

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1999



Statistics Statistique
Canada 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 ordnolingue 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

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

March 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mars 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.

June 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 3

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

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

Juin 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 3

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

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.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

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
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

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



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

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

ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

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
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

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		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	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
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	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		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (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 oléoduc (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

March 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1999 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 11.1 million cubic metres in March 1998, a decrease of 11.0%. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres an increase of 4.9% over March 1998.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.5 million cubic metres (60.8%) were sent to Canadian refineries and 5.2 million cubic metres (37.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.4% to 17.1 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in March 1998. Marketable production for March amounted to 13.9 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for March 1999 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.0 billion cubic metres exported; 7.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mars 1999

En mars 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,9 millions de mètres cubes comparativement à 11,1 millions de mètres cubes en mars 1998, une baisse de 4,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 4,9% depuis mars 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 1999 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (60,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,2 millions de mètres cubes (37,2%) 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 diminué de 1,4% pour atteindre 17,1 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en mars 1998). En mars 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,9 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,4%.

Au cours du mois de mars 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 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	2 453.0	2 211.2	2 435.8				
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	4 069.4	3 671.3	3 826.0				
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	1 425.3	1 260.7	1 428.2				
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	1 184.2	1 069.7	1 204.0				
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	9 131.9	8 212.9	8 894.0				
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	41.3	38.0	40.4				
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	976.0	867.8	938.0				
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 149.2	9 118.7	9 872.4				
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				
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	14 361.5	12 969.2	14 010.6				
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				
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				
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				
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				
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				
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				
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				
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				
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				
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	- 226.7	243.7	347.3				
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0				
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-96.9	- 264.0	-92.1				
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 361.5	12 969.2	14 010.6				
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 Mar.			
AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	JAN. À MAR.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
					7 100.0	1999	Light	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	8 366.4	1998		2
					11 566.7	1999	Light and medium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	12 785.9	1998		4
					4 114.2	1999	Synthetic	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	3 969.2	1998		6
					3 457.9	1999	Crude bituminous	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	4 047.0	1998		8
					26 238.8	1999	Total crude	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	29 168.5	1998		10
					119.7	1999	Condensate	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	117.2	1998		12
					2 781.8	1999	Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	2 813.9	1998		14
					29 140.3	1999	Total net withdrawals	15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	32 099.6	1998		16
					12 201.0	1999	Imports	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5	1998		18
					41 341.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	43 379.1	1998		20
						Utilisation:		
					5 450.5	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	4 551.6	1998		22
					5 410.6	1999	- Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	5 144.3	1998		24
					6 544.5	1999	- Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	6 628.6	1998		26
					-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					904.6	1999	- Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	893.5	1998		30
					6 050.6	1999	- Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	5 875.2	1998		32
					801.2	1999	- Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	777.2	1998		34
					-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					25 161.9	1999	Total delivered to refineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	23 870.4	1998		38
					16 160.1	1999	Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	19 202.0	1998		40
					-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	-	1998		42
					16 160.1	1999	Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	19 202.0	1998		44
					364.3	1999	Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	368.8	1998		46
					108.0	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	131.1	1998		48
					- 453.0	1999	Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 193.2	1998		50
					41 341.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	43 379.1	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	371.3	374.2	189.2			
4		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1999	371.3	374.2	189.2			
10		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net withdrawals	1999	371.3	374.2	189.2			
16		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	371.3	374.2	189.2			
20		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	-	-	-
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	-	-			
38		1998	-	-	-	80.3	112.1	-
39	Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	-	-	-
40		1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7
41	Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	157.2	-	77.7
43	Total exports	1999	399.5	323.6	258.6			
44		1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4
45	Net inventory changes	1999	-118.6	50.6	-69.4	-	-	-
46		1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	371.3	374.2	189.2			
52		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4

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

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
							1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
						934.7	1999	Léger et médium	3
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	824.4	1998			4
							1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
						934.7	1999	Total pétrole brut	9
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	824.4	1998			10
							1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
							1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
						934.7	1999	Total prélèvements nets	15
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	824.4	1998			16
							1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
						934.7	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	824.4	1998			20
								Utilisation:	
						90.4	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	68.1	-	-	-	-	1998		22
							1999	- Québec	23
-	-	48.7	17.6	-	-	-	1998		24
							1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	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
						90.4	1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	116.8	17.6	-	-	-	1998		38
						981.7	1999	Exportation aux États-Unis	39
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	671.3	1998			40
							1999	Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	-	-	1998		42
						981.7	1999	Exportations totales	43
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	671.3	1998			44
							1999	Variations nettes des stocks	45
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	- 137.4	153.1	1998		46
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
							1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
						934.7	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	824.4	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	-	-	-
4		1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-
10		1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-
16		1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-
20		1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	-	-	-
26		1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	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	17.0	18.3	21.2	-	-	-
38		1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
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	-	-	-
52		1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9

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	-	-	-	-
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	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	-	-	-	-
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	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	-	-	-	-
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TDOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	-	-	-	-
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	-	-	-	-
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	-	-	-	-
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	-	-	-	-
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	-	-	-	-
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	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 Mar.			
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à mar.			
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	143.4	156.8	1999 Léger et médium	3
							1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
							1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
							1998	8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	156.8	1999 Total pétrole brut	9
							1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
							1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
							1998	14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	156.8	1999 Total prélèvements nets	15
							1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
							1998	18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	156.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1998	20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
							1998	22
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
							1998	24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	4.2	42.3	1999 - Ontario	25
							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	4.2	42.3	1999 Total livré aux raffineries	37
							1998	38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	163.5	106.7	1999 Exportation aux États-Unis	39
							1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
							1998	42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	163.5	106.7	1999 Exportations totales	43
							1998	44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.9	3.5	1999 Variations nettes des stocks	45
							1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998	48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	-5.4	4.3	1999 Pertes et rectifications	49
							1998	50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	143.4	156.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							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	1 340.4	1 226.9	1 347.5			
2		1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6
3	Light	1999	465.2	415.1	434.4			
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	1 805.6	1 642.0	1 781.9			
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			
14		1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2
15	Total net withdrawals	1999	1 806.7	1 643.0	1 783.2			
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	1 806.7	1 643.0	1 783.2			
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			
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			
30		1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1
31	- Alberta	1999	31.5	24.8	20.9			
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			
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			
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			
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			
46		1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-			
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	60.0	25.9	61.9			
50		1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8
51	TOTAL DISPOSITION	1999	1 806.7	1 643.0	1 783.2			
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 Mar.			
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à mar.			
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						3 914.8	1999 Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	4 468.3	1998		2
						1 314.7	1999 Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1 627.1	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
						-	1998	6
						-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						-	1998	8
						5 229.5	1999 Total pétrole brut	9
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	6 095.4	1998		10
						-	1999 Condensat	11
						-	1998	12
						3.4	1999 Pentanes plus	13
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	3.2	1998		14
						5 232.9	1999 Total prélèvements nets	15
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	6 098.6	1998		16
						-	1999 Importations	17
						-	1998	18
						5 232.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	6 098.6	1998		20
							Utilisation:	
						-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						-	1998	22
						-	1999 - Québec	23
						-	1998	24
						1 241.7	1999 - Ontario	25
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1 246.6	1998		26
						-	1999 - Manitoba	27
						-	1998	28
						541.2	1999 - Saskatchewan	29
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	498.8	1998		30
						77.2	1999 - Alberta	31
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	80.8	1998		32
						-	1999 - Colombie-Britannique	33
						-	1998	34
						-	1999 - Territoires du N.-O.	35
						-	1998	36
						1 860.1	1999 Total livré aux raffineries	37
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	1 826.2	1998		38
						3 043.6	1999 Exportation aux États-Unis	39
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	4 096.3	1998		40
						-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
						-	1998	42
						3 043.6	1999 Exportations totales	43
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	4 096.3	1998		44
						181.4	1999 Variations nettes des stocks	45
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	20.8	1998		46
						-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						-	1998	48
						147.8	1999 Pertes et rectifications	49
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	155.3	1998		50
						5 232.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	6 098.6	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	1 112.6	984.3	1 088.3				
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	2 814.9	2 506.9	2 792.6				
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	1 425.3	1 260.7	1 428.2				
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	1 184.2	1 069.7	1 204.0				
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	6 537.0	5 821.6	6 513.1				
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	36.8	34.1	36.2				
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	926.2	822.6	889.4				
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 500.0	6 678.3	7 438.7				
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	7 500.0	6 678.3	7 438.7				
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				
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				
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 887.4	1 852.8	2 008.7				
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				
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	3 429.5	3 169.2	3 360.8				
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				
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				
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				
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0				
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	- 154.1	- 266.4	-96.0				
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 500.0	6 678.3	7 438.7				
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 Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
					3 185.2	1999	Lourd	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	3 898.1	1998		2
					8 114.4	1999	Léger et médium	3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	9 084.7	1998		4
					4 114.2	1999	Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	3 969.2	1998		6
					3 457.9	1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	4 047.0	1998		8
					18 871.7	1999	Total pétrole brut	9
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	20 999.0	1998		10
					107.1	1999	Condensat	11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	103.8	1998		12
					2 638.2	1999	Pentanes plus	13
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	2 665.2	1998		14
					21 617.0	1999	Total prélèvements nets	15
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	23 768.0	1998		16
					-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
					21 617.0	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	23 768.0	1998		20
						Utilisation:		
					-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
					-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
					3 403.2	1999	- Ontario	25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	3 298.4	1998		26
					-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					363.4	1999	- Saskatchewan	29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	394.7	1998		30
					5 748.9	1999	- Alberta	31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	5 624.2	1998		32
					444.0	1999	- Colombie-Britannique	33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	599.9	1998		34
					-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					9 959.5	1999	Total livré aux raffineries	37
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	9 917.2	1998		38
					11 718.8	1999	Exportation aux États-Unis	39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	13 900.1	1998		40
					-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
					11 718.8	1999	Exportations totales	43
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	13 900.1	1998		44
					347.2	1999	Variations nettes des stocks	45
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	177.6	1998		46
					108.0	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	131.1	1998		48
					- 516.5	1999	Pertes et rectifications	49
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 358.0	1998		50
					21 617.0	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	23 768.0	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	207.8	-	-	-	-
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	207.8	-	-	-	-
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.2	-	-	-	-
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	-	-	-	-
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	251.7	-	-	-	-
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	251.7	-	-	-	-
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	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	88.0	52.2	84.3	-	-	-	-
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	-	-	-	-
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	217.0	151.7	213.0	-	-	-	-
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	-	-	-	-
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	-	-	-	-
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	-	-	-	-
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-33.5	-10.1	-29.2	-	-	-	-
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	251.7	-	-	-	-
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	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 Mar.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.		
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	617.7	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	659.0	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	617.7	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	659.0	1998	10
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	12.6	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	13.4	1998	12
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	118.2	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	123.0	1998	14
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	748.5	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	795.4	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	748.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	795.4	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	224.5	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	170.2	1998	32
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	357.2	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	177.3	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	581.7	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	347.5	1998	38
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	252.5	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	427.6	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	252.5	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	427.6	1998	44
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-12.9	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	14.0	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	-72.8	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	6.3	1998	50
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	748.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	795.4	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	-	-	-
4		1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	-	-	-
10		1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	-	-	-
14		1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3
15	Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	-	-	-
16		1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	-	-	-
20		1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	-	-	-
26		1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9
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	140.5	118.5	149.5	-	-	-
38		1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9
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	-	-	-
46		1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-	-
50		1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	-	-	-
52		1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5

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				
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				
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				
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				
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				
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				
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				
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				
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				
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 Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mar.			
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
						12 201.0	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		1998	18
						12 201.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		1998	20
							Utilisation:	
						5 360.1	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	4 551.6		1998	22
						5 410.6	- Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	5 144.3		1998	24
						1 430.4	- Ontario	25
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1 583.6		1998	26
							- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		1998	28
							- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-		1998	30
							- Alberta	31
-	-	-	-	-	-		1998	32
							- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		1998	34
							- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-		1998	36
						12 201.0	1999 Total livré aux raffineries	37
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		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
						-5.5	1999 Variations nettes des stocks	45
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	0.2		1998	46
							1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-		1998	48
						5.5	1999 Pertes et rectifications	49
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-0.2		1998	50
						12 201.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	11 279.5		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 18 190.9	15 959.2	17 380.9				
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 17 854.0	15 648.3	17 096.3				
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 17 138.0	15 024.6	16 426.0				
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 541.1	515.8	531.3				
8		1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9	- Shrinkage (1)	1999 1 623.1	1 524.6	1 646.4				
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 561.9	457.3	525.0				
12		1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13	- Adjustment	1999 - 213.1	- 151.4	- 169.4				
14		1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15	Total marketable gas	1999 14 625.0	12 678.3	13 892.7				
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				
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 14 684.8	12 728.1	13 945.4				
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 -3 053.5	-2 531.8	-1 985.9				
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 709.8	445.9	436.6				
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				
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				
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				
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 980.0	1 684.8	1 683.4				
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				
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				
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 445.1	1 981.0	2 000.8				
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				
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				
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 360.6	5 262.2	5 238.8				
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 14 684.8	12 728.1	13 945.4				
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 Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
					51 531.0	1999 Production originale brute	1
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	51 589.8	1998	2
					50 598.6	1999 Production originale nette	3
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	50 912.8	1998	4
					48 588.6	1999 Prélèvements nets	5
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	48 887.1	1998	6
					1 588.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	1 579.9	1998	8
					4 794.1	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	4 748.0	1998	10
					1 544.2	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	1 541.4	1998	12
					- 533.9	1999 - Rectifications	13
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	- 475.6	1998	14
					41 196.0	1999 Total du gaz marchand	15
13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	41 493.4	1998	16
					162.3	1999 Importations	17
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	382.0	1998	18
						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
					41 358.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	41 875.3	1998	22
						Utilisation :	
					-7 571.2	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-4 709.3	1998	24
					1 592.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	2 027.9	1998	26
					23 900.7	1999 Exportations	27
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	22 621.5	1998	28
					6 574.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	5 378.4	1998	30
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
					2 173.5	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	2 031.5	1998	34
					5 348.2	1999 - Ontario	35
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	5 315.2	1998	36
					661.0	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	626.1	1998	38
					749.9	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	705.0	1998	40
					6 426.9	1999 - Alberta	41
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	6 413.9	1998	42
					1 471.3	1999 - Colombie-Britannique	43
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	1 433.1	1998	44
					30.8	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	32.0	1998	46
					16 861.6	1999 Total des ventes services de gaz	47
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	16 556.8	1998	48
					41 358.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	41 875.3	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			
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 Mar.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars		
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	228.4	1999 Production originale brute	1
					117.4	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			
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			
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2			
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			
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			
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			
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			
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			
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9

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

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
					74.5	1999 Production originale brute		1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	1998		2
					74.5	1999 Production originale nette		3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	1998		4
					74.5	1999 Prélèvements nets		5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	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
					74.5	1999 Total du gaz marchand		15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	1998		16
						1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
					74.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	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
					74.5	1999 - Ontario		35
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	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
					74.5	1999 Total des ventes services de gaz		47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	1998		48
					74.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	71.3	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	633.5	569.6	619.5			
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1
3	Net new production	1999	615.5	552.6	601.5			
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1
5	Net withdrawals	1999	615.5	552.6	601.5			
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1
7	Less - Field uses	1999	93.8	75.2	78.1			
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	62.6
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6			
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0			
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	7.9
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8			
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0			
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7
17	Imports	1999	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0			
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4			
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1			
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4			
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1			
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			
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-			
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7			
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9
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			
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0			
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7

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

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	1 822.6	1999 Production originale brute		1
					1 717.4	1998		2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 769.6	1999 Production originale nette		3
					1 667.4	1998		4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 769.6	1999 Prélèvements nets		5
					1 667.4	1998		6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	247.1	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					232.9	1998		8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	20.7	1999 - Pertes lors de traitement		9
					19.5	1998		10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	28.0	1999 - Utilisation dans les usines		11
					26.3	1998		12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	4.3	1999 - Rectifications		13
					4.1	1998		14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 469.5	1999 Total du gaz marchand		15
					1 384.6	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 469.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					1 384.5	1998		22
Utilisation :								
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 496.1	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					- 433.0	1998		24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	63.4	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					261.0	1998		26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	42.4	1999 Exportations		27
					45.6	1998		28
-	-	12.0	78.6	115.5	277.7	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	832.2	1999 - Ontario		35
					733.4	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	749.9	1999 - Saskatchewan		39
					705.0	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	1 582.1	1999 Total des ventes services de gaz		47
					1 438.4	1998		48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1 469.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					1 384.5	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 15 345.2	13 391.3	14 578.6				
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 15 132.0	13 208.3	14 378.6				
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 14 416.0	12 584.6	13 708.3				
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 388.9	390.7	396.2				
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 416.7	1 305.6	1 408.8				
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 472.9	366.1	422.5				
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.7	- 133.3	- 164.1				
14		1998 - 211.6	-93.8	- 118.2	-70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 413.2	10 655.5	11 644.9				
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 12 413.2	10 655.5	11 644.9				
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 -2 214.0	-1 694.6	-1 269.8				
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 582.5	373.0	534.0				
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				
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				
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				
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 541.6	1 250.7	1 202.3				
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				
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-				
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 286.1	1 806.0	1 808.6				
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				
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 4 977.0	3 985.1	3 918.2				
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 12 413.2	10 655.5	11 644.9				
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 Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	43 315.1	1999 Production originale brute		1
					43 655.8	1998		2
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	42 718.9	1999 Production originale nette		3
					43 207.9	1998		4
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	40 708.9	1999 Prélèvements nets		5
					41 182.2	1998		6
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	1 175.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					1 185.2	1998		8
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	4 131.1	1999 - Pertes lors de traitement (1)		9
					4 164.1	1998		10
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	1 261.5	1999 - Utilisation dans les usines (2)		11
					1 271.2	1998		12
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	- 573.1	1999 - Rectifications		13
					- 423.6	1998		14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	34 713.6	1999 Total du gaz marchand		15
					34 985.3	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
					-	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
					-	1998		20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	34 713.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					34 985.3	1998		22
Utilisation :								
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-5 178.4	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					-3 262.4	1998		24
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	1 489.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					1 523.6	1998		26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	20 355.1	1999 Exportations		27
					19 638.6	1998		28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	5 167.1	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					4 432.9	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
					-	1998		32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	2 173.5	1999 - Québec		33
					2 031.5	1998		34
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	3 994.6	1999 - Ontario		35
					3 873.9	1998		36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	661.0	1999 - Manitoba		37
					626.1	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
					-	1998		40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	5 900.7	1999 - Alberta		41
					5 987.1	1998		42
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	150.5	1999 - Colombie-Britannique		43
					134.0	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
					-	1998		46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	12 880.3	1999 Total des ventes services de gaz		47
					12 652.6	1998		48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	34 713.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					34 985.3	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	2 047.9			
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	2 026.9			
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	2 026.9			
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9	57.0			
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	221.7			
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	90.4			
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-6.1			
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			
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
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			
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 619.7	- 654.3	- 622.7			
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			
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			
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			
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			
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			
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9			
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			
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.5	1 663.9			
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
AOÛt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
					5 899.4	1999	Production originale brute	1
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	5 889.3	1998		2
					5 845.0	1999	Production originale nette	3
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	5 828.4	1998		4
					5 845.0	1999	Prélèvements nets	5
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	5 828.4	1998		6
					165.3	1999	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	161.8	1998		8
					615.0	1999	- Pertes lors de traitement	9
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	546.5	1998		10
					245.1	1999	- Utilisation dans les usines	11
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	235.9	1998		12
					34.9	1999	- Rectifications	13
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	-56.1	1998		14
					4 784.7	1999	Total du gaz marchand	15
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	4 940.3	1998		16
						1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1999	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998		20
					4 784.7	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	4 940.3	1998		22
Utilisation :								
					-1 896.7	1999	Variations des stocks des distributeurs	23
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-1 013.9	1998		24
					39.4	1999	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	243.3	1998		26
					3 503.2	1999	Exportations	27
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	2 937.3	1998		28
					1 130.1	1999	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	873.0	1998		30
						1999	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
						1999	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
					285.7	1999	- Ontario	35
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	260.4	1998		36
						1999	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
						1999	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
					526.2	1999	- Alberta	41
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	426.8	1998		42
					1 196.8	1999	- Colombie-Britannique	43
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	1 213.4	1998		44
						1999	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998		46
					2 008.7	1999	Total des ventes services de gaz	47
487.0	444.7	453.7	592.0	707.7	1 900.6	1998		48
					4 784.7	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	4 940.3	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			
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5	13.7
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3			
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3			
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7
7	Less - Field uses	1999	-	-	-			
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3			
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3			
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-			
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3			
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
17	Imports	1999	-	-	-			
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-			
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3			
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
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			
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5			
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3			
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3			
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5

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 Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
						36.5	1999 Production originale brute	1
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7		39.4	1998	2
						36.1	1999 Production originale nette	3
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6		38.9	1998	4
						36.1	1999 Prélèvements nets	5
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6		38.9	1998	6
							1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-		-	1998	8
						0.8	1999 - Pertes lors de traitement	9
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3		0.9	1998	10
						-0.7	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-0.2	-0.2	-0.1	-		-0.1	1998	12
							1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-		-	1998	14
						36.0	1999 Total du gaz marchand	15
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		38.1	1998	16
							1999 Importations	17
-	-	-	-	-		-	1998	18
							1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-		-	1998	20
						36.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		38.1	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
						5.2	1999 - Colombie-Britannique	43
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8		6.1	1998	44
						30.8	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5		32.0	1998	46
						36.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		38.1	1998	48
						36.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		38.1	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			
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			
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8			
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		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4			
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			
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			
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		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			
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			
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4

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

August	September	October	November	December	Jan. to Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
						154.5	1999 Production originale brute	1
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2		99.2	1998	2
						154.5	1999 Production originale nette	3
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1		98.9	1998	4
						154.5	1999 Prélèvements nets	5
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1		98.9	1998	6
							1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-		-	1998	8
						26.5	1999 - Pertes lors de traitement	9
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8		17.0	1998	10
						10.3	1999 - Utilisation dans les usines	11
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5		8.1	1998	12
							1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-		-	1998	14
						117.7	1999 Total du gaz marchand	15
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		73.8	1998	16
							1999 Importations	17
-	-	-	-	-		-	1998	18
							1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-		-	1998	20
						117.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		73.8	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
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		117.7	1998	44
							1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-		-	1998	46
						117.7	1999 Total des ventes services de gaz	47
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		73.8	1998	48
						117.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		73.8	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			
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			
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			
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	-	-	-	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7			
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			
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 Mar.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
						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	162.3	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	382.0	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998		20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	162.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	382.0	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	161.2	1999	- Ontario	35
-	-	-	-	-	376.2	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	1.2	-	-	1.1	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	162.3	1999	Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	382.0	1998		48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	162.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	382.0	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	245.0	221.3	249.0				
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	5.0	4.5	4.3				
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	37.0	33.4	38.0				
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
7	Manitoba	1999	-	-	-				
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6				
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	873.5	825.3	813.8				
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4				
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	911.1	859.5	830.8				
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
Butane									
17	Manitoba	1999	-	-	-				
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3				
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	486.1	424.9	441.0				
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8				
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	513.1	448.7	461.1				
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1999	-	-	-				
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-				
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9				
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-				
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9				
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1999	-	-	-				
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-				
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	615 210	564 840	626 319				
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120				
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	696 030	636 479	711 439				
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

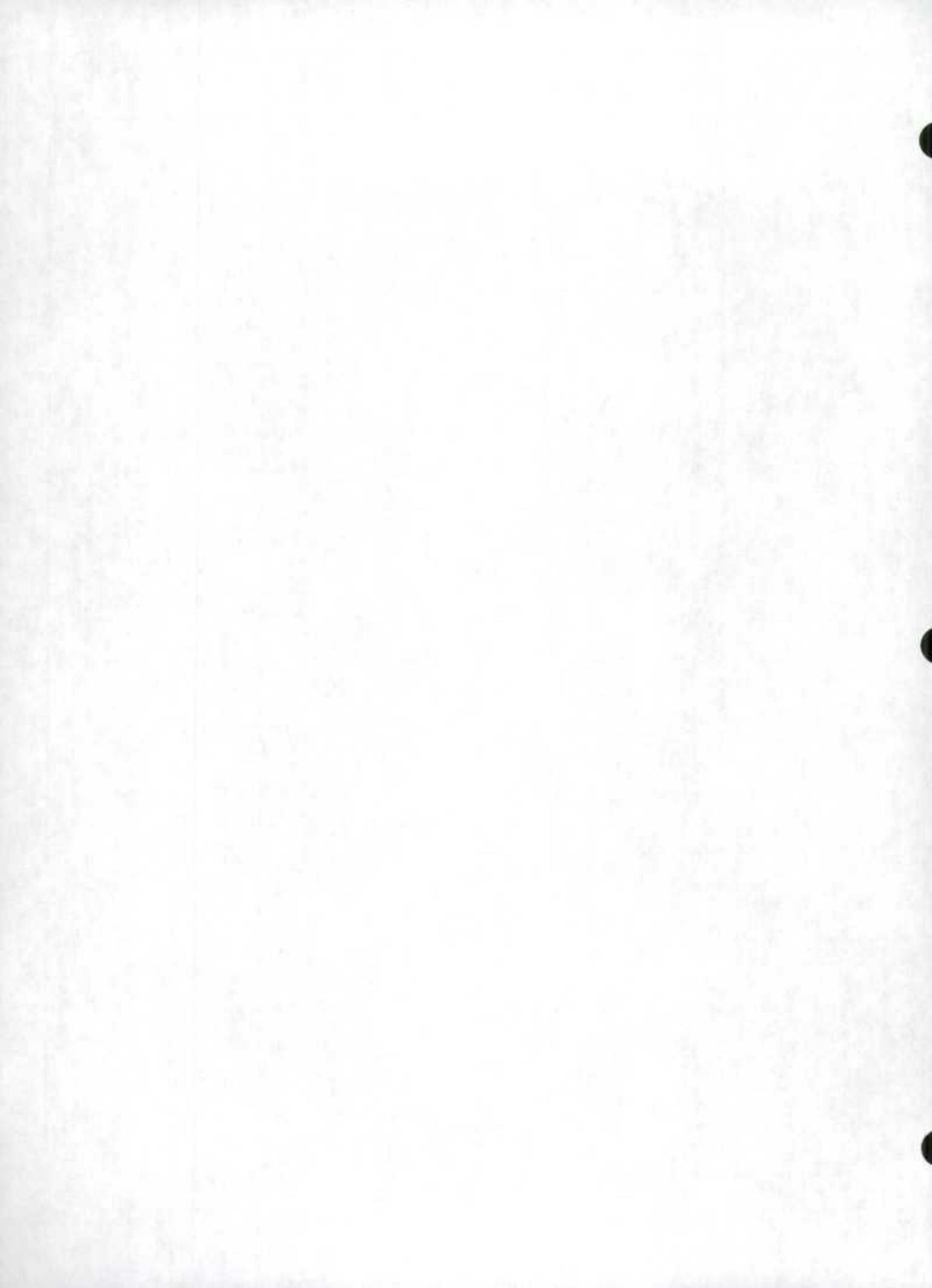
(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(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 Mar. Jan. à Mar.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage	
					715.3	1999	Pertes (1)	1
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 010.2	1998		2
					13.8	1999	Gaz brûlé (2)	3
4.5	0.1	-	4.1	5.1	17.3	1998		4
					108.4	1999	Consommation (2)	5
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	100.0	1998		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane	
					-	1999	Manitoba	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
					10.2	1999	Saskatchewan	9
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	9.7	1998		10
					2 512.6	1999	Alberta	11
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	2 529.9	1998		12
					78.6	1999	Colombie-Britannique	13
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	123.3	1998		14
					2 601.4	1999	Canada	15
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	2 662.9	1998		16
							Butane	
					-	1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
					6.1	1999	Saskatchewan	19
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	4.9	1998		20
					1 352.0	1999	Alberta	21
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1 361.2	1998		22
					64.8	1999	Colombie-Britannique	23
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	88.6	1998		24
					1 422.9	1999	Canada	25
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	1 454.7	1998		26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
					-	1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					-	1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
					2 200.8	1999	Alberta	31
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	2 810.4	1998		32
					19.3	1999	Colombie-Britannique	33
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	-	1998		34
					2 220.1	1999	Canada	35
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	2 810.4	1998		36
Metric tonnes - Tonne métrique							Soufre	
					-	1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
					-	1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
					1 806 369	1999	Alberta	41
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1 819 300	1998		42
					237 579	1999	Colombie-Britannique	43
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	239 302	1998		44
					2 043 948	1999	Canada	45
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	2 058 602	1998		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-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB 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 retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

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

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

Exportations. Exportations de gaz naturel, par 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'acceptation scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

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

Éthane. Outre l'acceptation 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



1010286359

Your Guide from Coast to Coast!*Votre guide d'un océan à l'autre!*

THE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME, **CANADA YEAR BOOK 1999** BOTH DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to **Canada Year Book 1999** for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose **Canada Year Book 1999** or **Canada Year Book 1999 on CD-ROM** as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

L'OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS, MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENT EN UN LIVRE CAPTIVANT, UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE. UTILE AU TRAVAIL, À L'ÉCOLE ET À LA MAISON, **L'ANNUAIRE DU CANADA 1999** DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUJOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'**Annuaire du Canada 1999** encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'**Annuaire du Canada 1999** ou l'**Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM** comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (n° 11-402-XPE99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (n° 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (n° 10-3005XKE99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of **CYB99** on CD-ROM or download the FREE **CYB99 Teacher's Kit!**

Visitez notre site Web : www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'**Annuaire du Canada 1999** sur CD-ROM ou téléchargez notre **Trousse de l'enseignant** pour l'**Annuaire du Canada** GRATUITE!

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

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-004-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST 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, K1A 0T6, 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 11-004-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 **TÉLECOPIEUR** 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) K1A 0T6. Ou communiquez avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez la liste figurant dans la présente publication.