

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

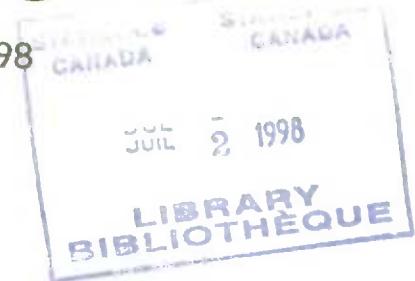


Crude Petroleum and Natural Gas Production

March 1998

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1998



Statistics
Canada Statistique
Canada

Canadä

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 (403) 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

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications 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 ordinolingué 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 (403) 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

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue , est publiée mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux 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. A 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 1998

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 1998

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

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 1998

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 50, No. 3

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

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'emmager 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 1998

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 50, no. 3

Périodicité: Mensuelle

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.*

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.

Signes conventionnels

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

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **Susan Horsley**, Head 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.



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, 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
 - **Susan Horsley**, chef 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**Highlights****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**TABLE DES MATIÈRES****PAGE****Faits saillants****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**PAGE****Data Quality and Methodology****PAGE****Qualité des données et méthodologie****45****Definitions****PAGE****Définitions****45**

**For Further Reading
Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées
Choisies parmi les publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XPB

Refined Petroleum Products

45-004-XPB

Oil Pipeline Transport

55-001-XPB

Gas Utilities

55-002-XPB

Electric Power Statistics

57-001-XPB

Energy Statistics Handbook

57-601-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport de pétrole par pipeline

Services de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique sur l'énergie

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada

57-003-XPB

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Annual Publications

Coal Mines

26-206-XPB

Mines de charbon

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

26-213-XPB

L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel

Oil Pipeline Transport

55-201-XPB

Transport de pétrole par pipeline

Electric Power Statistics, Vol.II

57-202-XPB

Statistiques de l'énergie électrique,

Electric Power Statistics, Vol.I
Electric Power Survey of Capability and Load

57-204-XPB

Statistiques de l'énergie électrique,
Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

57-205-XPB

Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

Electric Power Statistics, Vol.III
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment

57-206-XPB

Statistiques de l'énergie électrique,
Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

March 1998

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1998 amounted to 11.0 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in March 1997, an increase of 7.1%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 2.0% over March 1997.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.2 million cubic metres (55%) were sent to Canadian refineries and 6.0 million cubic metres (40%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.1% to 17.3 billion cubic metres from 16.6 billion cubic metres in March 1997. Marketable production for March amounted to 14.1 billion cubic metres, an increase of 4.0%.

The disposition of natural gas for March 1998 is as follows: 0.1 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; 7.4 billion cubic metres exported; 7.0 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 1998

En mars 1998 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en mars 1997, une augmentation de 7,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 2,0% depuis mars 1997.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 1998 se répartit de la manière suivante: 8,2 millions de mètres cubes (55%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,0 millions de mètres cubes (40%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,1% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 16,6 milliards de mètres cubes (en mars 1997). En mars 1998, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,0%.

Au cours du mois de mars 1998, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,1 milliard de mètre cube 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; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,0 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, 1997 - 1998, 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	1998	2 905.3	2 634.8	2 826.9				
2	1997	2 586.3	2 433.3	2 678.5	2 492.8	2 639.6	2 636.3	2 822.5
3 Light and medium	1998	4 421.0	4 031.5	4 227.7				
4	1997	4 286.5	3 928.8	4 283.9	4 074.6	4 115.4	3 958.7	4 156.5
5 Synthetic	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4				
6	1997	1 344.9	1 245.0	1 387.3	971.5	833.8	1 452.4	1 648.7
7 Crude bitumen	1998	1 385.0	1 308.1	1 349.5				
8	1997	1 023.2	969.3	1 030.2	1 003.8	1 077.8	1 082.5	1 264.2
9 Total crude	1998	9 785.0	9 227.5	10 046.5				
10	1997	9 240.9	8 577.0	9 379.9	8 542.7	8 666.6	9 129.9	9 891.9
11 Condensate	1998	40.8	39.1	40.6				
12	1997	36.3	34.7	37.9	34.1	33.4	33.9	37.4
13 Pentanes plus	1998	972.4	885.2	954.9				
14	1997	939.7	842.8	890.7	864.1	857.4	849.1	905.2
15 Total net withdrawals	1998	10 798.2	10 151.8	11 042.0				
16	1997	10 216.9	9 454.5	10 308.5	9 440.9	9 557.4	10 012.9	10 834.5
17 Imports	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4				
18	1997	3 860.2	3 193.3	3 865.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
19 TOTAL SUPPLY	1998	14 602.7	13 680.4	14 988.4				
20	1997	14 077.1	12 647.8	14 177.7	12 776.9	13 114.4	13 279.4	14 914.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1				
22	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6	1 515.9	1 659.2
23 - Quebec	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5				
24	1997	1 797.6	1 639.8	1 667.5	1 506.2	1 613.6	1 126.4	1 754.1
25 - Ontario	1998	2 394.2	1 995.5	2 239.0				
26	1997	2 372.3	1 942.4	1 999.9	2 120.7	2 305.4	2 206.5	2 519.4
27 - Manitoba	1998	-	-	-				
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1998	303.4	285.2	304.9				
30	1997	270.0	260.1	309.7	123.8	173.8	298.0	359.6
31 - Alberta	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3				
32	1997	2 008.3	1 824.4	2 138.7	1 704.3	1 864.3	1 932.2	2 069.9
33 - British Columbia	1998	288.0	259.6	229.6				
34	1997	279.0	230.8	199.6	259.2	283.4	239.8	263.4
35 - N.W. Territories	1998	-	-	-				
36	1997	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1998	8 122.6	7 504.5	8 263.4				
38	1997	8 470.1	7 291.6	8 268.4	7 162.9	7 694.1	7 318.8	8 625.6
39 Export to the United States	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6				
40	1997	5 912.2	5 072.3	5 492.7	5 121.5	5 929.9	5 754.3	5 764.2
41 Export to other countries	1998	-	-	-				
42	1997	-	-	-	-	78.9	78.1	78.3
43 Total exports	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6				
44	1997	5 912.2	5 072.3	5 492.7	5 121.5	6 008.8	5 832.4	5 842.5
45 Net inventory changes	1998	- 483.3	-2.4	953.1				
46	1997	- 341.1	278.7	499.8	344.3	- 651.5	133.5	472.2
47 Deliveries to other purchasers	1998	59.1	37.1	34.9				
48	1997	41.5	41.9	45.3	44.3	65.1	72.9	72.7
49 Losses and adjustments	1998	- 103.6	-63.3	- 232.6				
50	1997	- 5.6	-36.7	- 128.5	104.0	- 2.1	-78.2	-98.7
51 TOTAL DISPOSITION	1998	14 602.7	13 680.4	14 988.4				
52	1997	14 077.1	12 647.8	14 177.7	12 776.9	13 114.4	13 279.4	14 914.3

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Atlantic provinces

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1998	-	-	-	-	-	-	-
2	1997	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1998	347.9	303.9	172.6				
4	1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3
5 Synthetic	1998	-	-	-	-	-	-	-
6	1997	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1998	-	-	-	-	-	-	-
8	1997	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1998	347.9	303.9	172.6				
10	1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3
11 Condensate	1998	-	-	-	-	-	-	-
12	1997	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1998	-	-	-	-	-	-	-
14	1997	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1998	347.9	303.9	172.6				
16	1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3
17 Imports	1998	-	-	-	-	-	-	-
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1998	347.9	303.9	172.6				
20	1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1998	-	-	-	-	-	-	-
22	1997	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1998	-	-	-	-	-	-	-
24	1997	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1998	-	-	-	-	-	-	-
26	1997	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1998	-	-	-	-	-	-	-
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1998	-	-	-	-	-	-	-
30	1997	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1998	-	-	-	-	-	-	-
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1998	-	-	-	-	-	-	-
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1998	-	-	-	-	-	-	-
36	1997	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1998	-	-	-	-	-	-	-
38	1997	-	-	-	-	-	-	-
39 Export to the United States	1998	269.7	401.6	-	-	-	-	-
40	1997	77.9	-	152.6	81.6	-	-	-
41 Export to other countries	1998	-	-	-	-	-	-	-
42	1997	-	-	-	-	78.9	78.1	78.3
43 Total exports	1998	269.7	401.6	-	-	-	-	-
44	1997	77.9	-	152.6	81.6	78.9	78.1	78.3
45 Net inventory changes	1998	78.2	-97.7	172.6				
46	1997	-16.2	73.6	-69.5	1.0	4.7	-20.4	-17.0
47 Deliveries to other purchasers	1998	-	-	-	-	-	-	-
48	1997	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1998	-	-	-	-	-	-	-
50	1997	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1998	347.9	303.9	172.6				
52	1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Provinces de l'Atlantique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.
thousands of cubic metres - millions de mètres cubes					
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
					- 1998 Lourd - 1997
					36.1 - 1.7 50.8 182.5 824.4 218.4 1998 Léger et médium - 1997
					- 1998 Synthétique - 1997
					- 1998 Pétrole brut bitumineux - 1997
					36.1 - 1.7 50.8 182.5 824.4 218.4 1998 Total pétrole brut 1997
					- 1998 Condensat - 1997
					- 1998 Pentanes plus - 1997
					36.1 - 1.7 50.8 182.5 824.4 218.4 1998 Total prélevements nets 1997
					- 1998 Importations - 1997
					36.1 - 1.7 50.8 182.5 824.4 218.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997
Utilisation:					
					- 1998 Aux raffineries - Atlantique - 1997
			14.6	-	- 1998 - Québec - 1997
			-	-	- 1998 - Ontario - 1997
			-	-	- 1998 - Manitoba - 1997
			-	-	- 1998 - Saskatchewan - 1997
			-	-	- 1998 - Alberta - 1997
			-	-	- 1998 - Colombie-Britannique - 1997
			-	-	- 1998 - Territoires du N.-B. - 1997
			14.6	-	- 1998 Total livré aux raffineries 1997
			-		671.3 1998 Exportation aux États-Unis 230.5 1997
			-	132.8	- 1998 Exportation dans d'autres pays - 1997
	81.4	-	-	-	671.3 1998 Exportations totales 230.5 1997
	81.4	-	-	132.8	153.1 1998 Variations nettes des stocks -12.1 1997
36.1	-81.4	1.7	36.2	69.7	- 1998 Livraisons à d'autres acheteurs - 1997
					- 1998 Pertes et rectifications - 1997
					36.1 - 1.7 50.8 182.5 824.4 218.4 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997
Crude petrol. & natural gas production					
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB					

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Ontario

	January 1998	February 1998	March 1998	April 1998	May 1998	June 1998	July 1998
	Janvier 1997	Février 1997	Mars 1997	Avril 1997	Mai 1997	Juin 1997	Juillet 1997
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply:							
Domestic production:							
1 Heavy	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1998 17.2	1997 20.5	1998 15.7	1997 18.8	1998 16.9	1997 20.1	1998 19.9
4							
5 Synthetic	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1998 17.2	1997 20.5	1998 15.7	1997 18.8	1998 16.9	1997 20.1	1998 19.9
10							
11 Condensate	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1998 17.2	1997 20.5	1998 15.7	1997 18.8	1998 16.9	1997 20.1	1998 19.9
16							
17 Imports	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1998 17.2	1997 20.5	1998 15.7	1997 18.8	1998 16.9	1997 20.1	1998 19.9
20							
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	-	-	-	-	-	-	-
22	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -
24							
25 - Ontario	1998 17.2	1997 20.5	1998 15.7	1997 18.8	1998 16.9	1997 20.1	1998 19.9
26							
27 - Manitoba	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -
28							
29 - Saskatchewan	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -
30							
31 - Alberta	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -
32							
33 - British Columbia	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -
34							
35 - N.W. Territories	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -	1997 -	1998 -
36							
37 Total to refineries	1998 17.2	1997 20.5	1998 15.7	1997 18.8	1998 16.9	1997 20.1	1998 19.9
38							
39 Export to the United States	-	-	-	-	-	-	-
40	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	-	-	-	-	-	-	-
42	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	-	-	-	-	-	-	-
44	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	-	-	-	-	-	-	-
46	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-	-	-
48	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	-	-	-	-	-	-	-
50	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1998 17.2	1997 20.5	1998 15.7	1997 18.8	1998 16.9	1997 20.1	1998 19.9
52							

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Ontario

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
-	-	-	-	-	-
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	49.8 59.4
-	-	-	-	-	-
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	49.8 59.4
-	-	-	-	-	-
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	49.8 59.4
-	-	-	-	-	-
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	49.8 59.4
-	-	-	-	-	-
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	49.8 59.4
-	-	-	-	-	-
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	49.8 59.4
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
-	-	-	-	-	1998 Lourd 1997
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	1998 Léger et médium 1997
-	-	-	-	-	1998 Synthétique 1997
-	-	-	-	-	1998 Pétrole brut bitumineux 1997
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	1998 Total pétrole brut 1997
-	-	-	-	-	1998 Condensat 1997
-	-	-	-	-	1998 Pentanes plus 1997
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	1998 Total prélevements nets 1997
-	-	-	-	-	1998 Importations 1997
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997
Utilisation:					
-	-	-	-	-	1998 Aux raffineries - Atlantique 1997
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	1998 - Québec 1997
-	-	-	-	-	1998 - Ontario 1997
-	-	-	-	-	1998 - Manitoba 1997
-	-	-	-	-	1998 - Saskatchewan 1997
-	-	-	-	-	1998 - Alberta 1997
-	-	-	-	-	1998 - Colombie-Britannique 1997
-	-	-	-	-	1998 - Territoires du N.-B. 1997
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	1998 Total livré aux raffineries 1997
-	-	-	-	-	1998 Exportation aux États-Unis 1997
-	-	-	-	-	1998 Exportation dans d'autres pays 1997
-	-	-	-	-	1998 Exportations totales 1997
-	-	-	-	-	1998 Variations nettes des stocks 1997
-	-	-	-	-	1998 Livraisons à d'autres acheteurs 1997
-	-	-	-	-	1998 Pertes et rectifications 1997
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Manitoba

	January 1998	February 1998	March 1998	April 1998	May 1998	June 1998	July 1998
	Janvier 1997	Février 1997	Mars 1997	Avril 1997	Mai 1997	Juin 1997	Juillet 1997
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply:							
Domestic production:							
1 Heavy	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	54.0	47.6	55.2				
4	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	51.7	54.2
5 Synthetic	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	54.0	47.6	55.2				
10	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	51.7	54.2
11 Condensate	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	54.0	47.6	55.2				
16	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	51.7	54.2
17 Imports	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	54.0	47.6	55.2				
20	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	51.7	54.2
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	-	-	-	-	-	-	-
22	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	-	-	-	-	-	-	-
24	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	12.7	14.9	11.9				
26	4.0	10.4	-	11.7	15.4	2.4	4.5
27 - Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
28	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
30	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	-	-	-	-	-	-	-
32	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	-	-	-	-	-	-	-
34	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	-	-	-	-	-	-	-
36	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	12.7	14.9	11.9				
38	4.0	10.4	-	11.7	15.4	2.4	4.5
39 Export to the United States	39.7	29.2	37.8				
40	49.9	39.2	54.9	35.4	36.7	50.4	52.2
41 Export to other countries	-	-	-	-	-	-	-
42	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	39.7	29.2	37.8				
44	49.9	39.2	54.9	35.4	36.7	50.4	52.2
45 Net inventory changes	0.1	3.4	-				
46	0.8	0.2	0.5	-0.1	-0.1	-0.3	0.1
47 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-	-	-
48	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1.5	0.1	5.5				
50	-3.1	-0.7	-1.7	3.1	1.2	-0.8	-2.6
51 TOTAL DISPOSITION	54.0	47.6	55.2				
52	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	51.7	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Manitoba

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1998 Lourd 1997	12
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	156.8 154.4	1998 Léger et médium 1997	34
-	-	-	-	-	-	1998 Synthétique 1997	56
-	-	-	-	-	-	1998 Pétrole brut bitumineux 1997	78
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	156.8 154.4	1998 Total pétrole brut 1997	910
-	-	-	-	-	-	1998 Condensat 1997	1112
-	-	-	-	-	-	1998 Pentanes plus 1997	1314
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	156.8 154.4	1998 Total prélevements nets 1997	1516
-	-	-	-	-	-	1998 Importations 1997	1718
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	156.8 154.4	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997	1920
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1998 Aux raffineries - Atlantique 1997	2122
-	-	-	-	-	-	- Québec 1997	2324
-	-	-	-	-	39.5 14.4	- Ontario 1997	2526
-	2.2	4.1	-	-	-	- Manitoba 1997	2728
-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan 1997	2930
-	-	-	-	-	-	- Alberta 1997	3132
-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique 1997	3334
-	-	-	-	-	-	- Territoires du N.-D. 1997	3536
-	2.2	4.1	-	-	39.5 14.4	1998 Total livré aux raffineries 1997	3738
59.1	53.8	51.7	57.0	53.1	106.7 144.0	1998 Exportation aux États-Unis 1997	3940
-	-	-	-	-	-	1998 Exportation dans d'autres pays 1997	4142
59.1	53.8	51.7	57.0	53.1	106.7 144.0	1998 Exportations totales 1997	4344
-0.4	-0.2	1.6	-1.5	-0.4	3.5 1.5	1998 Variations nettes des stocks 1997	4546
-	-	-	-	-	-	1998 Livraisons à d'autres acheteurs 1997	4748
-3.1	-1.9	-2.6	-1.3	2.1	7.1 -5.5	1998 Pertes et rectifications 1997	4950
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	156.8 154.4	1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997	5152

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, 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	1998	1 534.9	1 400.4	1 489.6				
2	1997	1 314.5	1 234.2	1 369.4	1 273.7	1 366.1	1 374.6	1 495.8
3 Light	1998	563.6	511.2	554.0				
4	1997	525.5	484.7	537.2	483.9	508.9	493.9	515.9
5 Synthetic	1998	-	-	-				
6	1997	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1998	-	-	-				
8	1997	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1998	2 098.5	1 911.6	2 043.6				
10	1997	1 840.0	1 718.9	1 906.6	1 757.6	1 875.0	1 868.5	2 011.7
11 Condensate	1998	-	-	-				
12	1997	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1998	0.6	0.6	0.6				
14	1997	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 Total net withdrawals	1998	2 099.1	1 912.2	2 044.2				
16	1997	1 840.6	1 719.5	1 907.2	1 758.2	1 875.6	1 869.1	2 012.3
17 Imports	1998	-	-	-				
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1998	2 099.1	1 912.2	2 044.2				
20	1997	1 840.6	1 719.5	1 907.2	1 758.2	1 875.6	1 869.1	2 012.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1998	-	-	-				
22	1997	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1998	-	-	-				
24	1997	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1998	421.5	383.4	444.6				
26	1997	434.4	409.2	363.4	437.6	417.2	398.9	463.3
27 - Manitoba	1998	-	-	-				
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1998	175.3	156.1	167.4				
30	1997	156.9	155.2	219.6	63.8	101.3	173.8	238.2
31 - Alberta	1998	33.4	26.7	20.7				
32	1997	26.4	25.2	38.0	18.3	31.8	31.5	32.9
33 - British Columbia	1998	-	-	-				
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1998	-	-	-				
36	1997	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1998	630.2	566.2	632.7				
38	1997	617.7	589.6	621.0	519.7	550.3	604.2	734.4
39 Export to the United States	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9				
40	1997	1 311.6	1 025.0	1 230.6	1 140.8	1 356.5	1 230.5	1 199.5
41 Export to other countries	1998	-	-	-				
42	1997	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9				
44	1997	1 311.6	1 025.0	1 230.6	1 140.8	1 356.5	1 230.5	1 199.5
45 Net inventory changes	1998	-46.7	38.2	29.3				
46	1997	-68.4	56.7	-3.5	113.3	-57.7	-32.2	17.7
47 Deliveries to other purchasers	1998	-	-	-				
48	1997	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1998	33.9	51.1	24.3				
50	1997	-20.3	48.2	59.1	-15.6	26.5	66.6	60.7
51 TOTAL DISPOSITION	1998	2 099.1	1 912.2	2 044.2				
52	1997	1 840.6	1 719.5	1 907.2	1 758.2	1 875.6	1 869.1	2 012.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, 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:
1 512.2	1 503.9	1 565.4	1 503.1	1 599.7	4 424.9 3 918.1	1998 Médiun et lourd 1997
525.4	515.6	536.6	533.6	550.9	1 628.8 1 547.4	1998 Léger 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Synthétique 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Pétrole brut bitumineux 1997
2 037.6	2 019.5	2 102.0	2 036.7	2 150.6	6 053.7 5 465.5	1998 Total pétrole brut 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Condensat 1997
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.8 1.8	1998 Pentanes plus 1997
2 038.2	2 020.1	2 102.6	2 037.3	2 151.2	6 055.5 5 467.3	1998 Total prélevements nets 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Importations 1997
2 038.2	2 020.1	2 102.6	2 037.3	2 151.2	6 055.5 5 467.3	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997
						Utilisation:
					-	1998 Aux raffineries - Atlantique 1997
					-	- Québec
					-	- Ontario
526.4	418.5	498.9	496.4	554.5	1 249.5 1 207.0	21 22
-	-	-	-	-	-	- Manitoba
232.9	184.2	210.7	159.7	172.2	498.8 531.7	- Saskatchewan
34.5	35.6	17.2	26.6	34.0	80.8 89.6	- Alberta
-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	- Territoires du N.-B.
793.8	638.3	726.8	682.7	760.7	1 829.1 1 828.3	1998 Total livré aux raffineries 1997
1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	4 096.3 3 567.2	1998 Exportation aux États-Unis 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Exportation dans d'autres pays
1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	4 096.3 3 567.2	1998 Exportations totales
64.6	76.0	16.2	39.1	-31.8	20.8 -15.2	1998 Variations nettes des stocks
-	-	-	-	-	-	1998 Livraisons à d'autres acheteurs
20.2	62.4	78.9	34.6	22.1	109.3 87.0	1998 Pertes et rectifications
2 038.2	2 020.1	2 102.6	2 037.3	2 151.2	6 055.5 5 467.3	1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, 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	1998	1 370.4	1 234.4	1 337.3				
2	1997	1 271.8	1 199.7	1 309.1	1 219.1	1 273.5	1 261.7	1 326.7
3 Light and medium	1998	3 088.0	2 825.4	3 071.8				
4	1997	3 290.7	2 987.4	3 242.4	3 105.6	3 098.4	2 991.7	3 153.6
5 Synthetic	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4				
6	1997	1 344.9	1 245.0	1 387.3	971.5	833.8	1 452.4	1 648.7
7 Crude bitumen	1998	1 385.0	1 308.1	1 349.5				
8	1997	1 023.2	969.3	1 030.2	1 003.8	1 077.8	1 082.5	1 264.
9 Total crude	1998	6 917.1	6 621.0	7 401.0				
10	1997	6 930.6	6 401.4	6 969.0	6 300.0	6 283.5	6 788.3	7 393.2
11 Condensate	1998	36.4	34.9	36.0				
12	1997	32.2	30.8	33.6	29.9	28.9	29.5	33.0
13 Pentanes plus	1998	923.2	837.8	904.2				
14	1997	896.1	800.9	843.3	822.2	811.8	802.5	865.4
15 Total net withdrawals	1998	7 876.7	7 493.7	8 341.2				
16	1997	7 858.9	7 233.1	7 845.9	7 152.1	7 124.2	7 620.3	8 291.6
17 Imports	1998	-	-	-				
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1998	7 876.7	7 493.7	8 341.2				
20	1997	7 858.9	7 233.1	7 845.9	7 152.1	7 124.2	7 620.3	8 291.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1998	-	-	-				
22	1997	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1998	-	-	-				
24	1997	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1998	1 209.1	987.3	1 102.0				
26	1997	1 450.3	1 213.9	1 222.1	1 134.0	1 224.5	1 027.5	1 224.0
27 - Manitoba	1998	-	-	-				
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1998	128.1	129.1	137.5				
30	1997	113.1	104.9	90.1	60.0	72.5	124.2	121.4
31 - Alberta	1998	1 764.1	1 746.8	1 903.0				
32	1997	1 930.7	1 752.3	2 051.3	1 632.8	1 748.1	1 794.0	1 985.3
33 - British Columbia	1998	226.8	196.3	176.8				
34	1997	183.8	149.5	125.3	154.7	171.2	145.8	152.2
35 - N.W. Territories	1998	-	-	-				
36	1997	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1998	3 328.1	3 059.5	3 319.3				
38	1997	3 677.9	3 220.6	3 488.8	2 981.5	3 216.3	3 091.5	3 482.9
39 Export to the United States	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1				
40	1997	4 388.7	3 926.2	3 933.7	3 764.0	4 452.4	4 373.4	4 399.1
41 Export to other countries	1998	-	-	-				
42	1997	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1				
44	1997	4 388.7	3 926.2	3 933.7	3 764.0	4 452.4	4 373.4	4 399.1
45 Net inventory changes	1998	-505.7	62.0	719.9				
46	1997	-292.5	154.9	455.1	350.4	-649.8	169.2	516.2
47 Deliveries to other purchasers	1998	59.1	37.1	34.9				
48	1997	41.5	41.9	45.3	44.3	65.1	72.9	72.7
49 Losses and adjustments	1998	-79.4	-47.3	-176.0				
50	1997	43.3	-110.5	-77.0	11.9	40.2	-86.7	-179.3
51 TOTAL DISPOSITION	1998	7 876.7	7 493.7	8 341.2				
52	1997	7 858.9	7 233.1	7 845.9	7 152.1	7 124.2	7 620.3	8 291.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par sources, par mois 1997 - 1998, 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:
1 343.0	1 286.7	1 327.6	1 309.0	1 360.0	3 942.1 3 780.6	1998 Lourd 1997
3 135.5	3 007.5	3 130.7	3 059.5	3 172.9	8 985.2 9 520.5	1998 Léger et médium 1997
1 631.2	1 466.2	1 602.3	1 551.3	1 663.5	3 969.2 3 977.2	1998 Synthétique 1997
1 301.1	1 209.5	1 299.3	1 256.1	1 223.6	4 042.6 3 022.7	1998 Pétrole brut bitumineux 1997
7 610.8	6 969.9	7 359.9	7 175.9	7 420.0	20 939.1 20 301.0	1998 Total pétrole brut 1997
33.4	31.6	34.0	33.7	32.1	107.3 96.6	1998 Condensat 1997
877.9	802.9	868.2	842.7	937.3	2 665.2 2 540.3	1998 Pentanes plus 1997
8 322.1	7 804.4	8 262.1	8 052.3	8 389.4	23 711.6 22 937.9	1998 Total prélevements nets 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Importations 1997
8 322.1	7 804.4	8 262.1	8 052.3	8 389.4	23 711.6 22 937.9	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997
						Utilisation:
						1998 Aux raffineries - Atlantique 1997
						-
						1998 - Québec 1997
1 215.5	1 143.5	1 313.0	1 403.2	1 092.0	3 298.4 3 886.3	1998 - Ontario 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Manitoba 1997
111.7	123.0	112.7	88.7	115.2	394.7 308.1	1998 - Saskatchewan 1997
2 005.6	1 981.6	1 974.3	1 842.1	1 866.4	5 413.9 5 734.3	1998 - Alberta 1997
173.7	183.7	190.8	183.9	221.4	593.9 458.6	1998 - Colombie-Britannique 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Territoires du N.-O. 1997
3 506.5	3 431.8	3 590.8	3 517.9	3 295.0	9 706.9 10 387.3	1998 Total livré aux raffineries 1997
4 954.5	4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	13 900.1 12 248.6	1998 Exportation aux États-Unis 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Exportation dans d'autres pays 1997
4 954.5	4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	13 900.1 12 248.6	1998 Exportations totales 1997
- 176.3	- 223.2	512.2	- 154.0	- 72.5	276.2 317.5	1998 Variations nettes des stocks 1997
71.7	73.1	49.1	42.9	53.8	131.1 128.7	1998 Livraisons à d'autres acheteurs 1997
-34.3	-88.5	- 206.5	- 94.8	- 241.1	- 302.7 - 144.2	1998 Pertes et rectifications 1997
8 322.1	7 804.4	8 262.1	8 052.3	8 389.4	23 711.6 22 937.9	1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, British Columbia

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply:							
Domestic production:							
1 Heavy	1998	-	-	-	-	-	-
2	1997	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1998	214.8	206.6	229.7			
4	1997	199.5	191.1	211.8	203.6	221.4	217.3
5 Synthetic	1998	-	-	-			
6	1997	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1998	-	-	-			
8	1997	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1998	214.8	206.6	229.7			
10	1997	199.5	191.1	211.8	203.6	221.4	217.3
11 Condensate	1998	4.4	4.2	4.6			
12	1997	4.1	3.9	4.3	4.2	4.5	4.4
13 Pentanes plus	1998	40.8	39.7	42.5			
14	1997	35.4	34.3	39.1	34.0	37.8	38.7
15 Total net withdrawals	1998	260.0	250.5	276.8			
16	1997	239.0	229.3	255.2	241.8	263.7	260.4
17 Imports	1998	-	-	-			
18	1997	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1998	260.0	250.5	276.8			
20	1997	239.0	229.3	255.2	241.8	263.7	260.4
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	1998	-	-	-			
22	1997	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1998	-	-	-			
24	1997	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1998	-	-	-			
26	1997	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1998	-	-	-			
28	1997	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1998	-	-	-			
30	1997	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1998	124.7	127.2	128.6			
32	1997	51.2	46.9	49.4	53.2	84.4	106.7
33 - British Columbia	1998	61.2	63.3	52.8			
34	1997	95.2	81.3	74.3	104.5	112.2	94.0
35 - N.W. Territories	1998	-	-	-			
36	1997	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1998	185.9	190.5	181.4			
38	1997	146.4	128.2	123.7	157.7	196.6	200.7
39 Export to the United States	1998	142.2	134.6	150.8			
40	1997	84.1	81.9	120.9	99.7	84.3	100.0
41 Export to other countries	1998	-	-	-			
42	1997	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1998	142.2	134.6	150.8			
44	1997	84.1	81.9	120.9	99.7	84.3	100.0
45 Net inventory changes	1998	-8.8	-7.7	30.5			
46	1997	8.7	17.7	8.6	-10.3	14.7	13.8
47 Deliveries to other purchasers	1998	-	-	-			
48	1997	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1998	-59.3	-66.9	-85.9			
50	1997	-0.2	1.5	2.0	-5.3	-31.9	-54.1
51 TOTAL DISPOSITION	1998	260.0	250.5	276.8			
52	1997	239.0	229.3	255.2	241.8	263.7	260.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, 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:
							1998 Lourd 1997
							1 2
221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	651.1 602.4	1998 Léger et médium 1997	3 4
						1998 Synthétique 1997	5 6
						1998 Pétrole brut bitumineux 1997	7 8
221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	651.1 602.4	1998 Total pétrole brut 1997	9 10
4.5	4.3	4.4	4.5	4.7	13.2 12.3	1998 Condensat 1997	11 12
39.3	38.1	39.1	37.3	49.0	123.0 108.8	1998 Pentanes plus 1997	13 14
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	787.3 723.5	1998 Total prélevements nets 1997	15 16
						1998 Importations 1997	17 18
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	787.3 723.5	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997	19 20
						Utilisation:	
						1998 Aux raffineries - Atlantique 1997	21 22
						1998 - Québec 1997	23 24
						1998 - Ontario 1997	25 26
						1998 - Manitoba 1997	27 28
						1998 - Saskatchewan 1997	29 30
53.3	52.6	49.4	55.2	114.9	380.5 147.5	- Alberta 1998 1997	31 32
113.5	86.4	102.9	105.9	67.5	177.3 250.8	- Colombie-Britannique 1998 1997	33 34
						1998 - Territoires du N.-B. 1997	35 36
166.8	139.0	152.3	161.1	182.4	557.8 398.3	1998 Total livré aux raffineries 1997	37 38
97.9	155.1	101.9	106.1	137.5	427.6 286.9	1998 Exportation aux États-Unis 1997	39 40
						1998 Exportation dans d'autres pays 1997	41 42
97.9	155.1	101.9	106.1	137.5	427.6 286.9	1998 Exportations totales 1997	43 44
	-30.9	7.8	0.9	8.5	14.0 35.0	1998 Variations nettes des stocks 1997	45 46
						1998 Livraisons à d'autres acheteurs 1997	47 48
0.2	-7.9	-0.5	-7.9	-46.2	- 212.1 - 3.3	1998 Pertes et rectifications 1997	49 50
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	787.3 723.5	1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Northwest Territories

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply:							
Domestic production:							
1 Heavy	1998	-	-	-	-	-	-
2	1997	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1998	135.5	121.1	127.5			
4	1997	137.0	124.1	135.6	129.0	129.6	128.7
5 Synthetic	1998	-	-	-	-	-	-
6	1997	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1998	-	-	-	-	-	-
8	1997	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1998	135.5	121.1	127.5			
10	1997	137.0	124.1	135.6	129.0	129.6	128.7
11 Condensate	1998	-	-	-	-	-	-
12	1997	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1998	7.8	7.1	7.6			
14	1997	7.6	7.0	7.7	7.3	7.2	7.3
15 Total net withdrawals	1998	143.3	128.2	135.1			
16	1997	144.6	131.1	143.3	136.3	136.8	136.0
17 Imports	1998	-	-	-	-	-	-
18	1997	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1998	143.3	128.2	135.1			
20	1997	144.6	131.1	143.3	136.3	136.8	136.0
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	1998	-	-	-	-	-	-
22	1997	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1998	-	-	-	-	-	-
24	1997	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1998	144.0	129.1	134.8			
26	1997	143.4	130.7	145.6	136.4	138.2	135.8
27 - Manitoba	1998	-	-	-	-	-	-
28	1997	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1998	-	-	-	-	-	-
30	1997	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1998	-	-	-	-	-	-
32	1997	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1998	-	-	-	-	-	-
34	1997	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1998	-	-	-	-	-	-
36	1997	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1998	144.0	129.1	134.8			
38	1997	143.4	130.7	145.6	136.4	138.2	135.8
39 Export to the United States	1998	-	-	-	-	-	-
40	1997	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1998	-	-	-	-	-	-
42	1997	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1998	-	-	-	-	-	-
44	1997	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1998	-0.3	-0.6	0.5			
46	1997	1.5	0.6	-2.0	0.3	-1.1	0.5
47 Deliveries to other purchasers	1998	-	-	-	-	-	-
48	1997	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1998	-0.4	-0.3	-0.2			
50	1997	-0.3	-0.2	-0.3	-0.4	-0.3	-0.3
51 TOTAL DISPOSITION	1998	143.3	128.2	135.1			
52	1997	144.6	131.1	143.3	136.3	136.8	136.0

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Foreign

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1998	-	-	-	-	-	-	-
2	1997	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1998	-	-	-	-	-	-	-
4	1997	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1998	-	-	-	-	-	-	-
6	1997	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1998	-	-	-	-	-	-	-
8	1997	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1998	-	-	-	-	-	-	-
10	1997	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1998	-	-	-	-	-	-	-
12	1997	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1998	-	-	-	-	-	-	-
14	1997	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1998	-	-	-	-	-	-	-
16	1997	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4				
18	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
19 TOTAL SUPPLY	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4				
20	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1				
22	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6	1 515.9	1 659.2
23 - Quebec	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5				
24	1997	1 797.6	1 639.8	1 667.5	1 506.2	1 613.6	1 126.4	1 754.1
25 - Ontario	1998	589.7	465.1	528.8				
26	1997	319.7	159.4	248.7	381.1	489.8	624.2	666.5
27 - Manitoba	1998	-	-	-				
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1998	-	-	-				
30	1997	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1998	-	-	-				
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1998	-	-	-				
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1998	-	-	-				
36	1997	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4				
38	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
39 Export to the United States	1998	-	-	-				
40	1997	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1998	-	-	-				
42	1997	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1998	-	-	-				
44	1997	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1998	-0.1	-	0.3				
46	1997	25.0	-25.0	110.6	-110.3	37.8	2.9	-28.1
47 Deliveries to other purchasers	1998	-	-	-				
48	1997	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1998	0.1	-	-0.3				
50	1997	-25.0	25.0	-110.6	110.3	-37.8	-2.9	28.1
51 TOTAL DISPOSITION	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4				
52	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, 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:
					1998 Lourd 1997
					1998 Léger et médium 1997
					1998 Synthétique 1997
					1998 Pétrole brut bitumineux 1997
					1998 Total pétrole brut 1997
					1998 Condensat 1997
					1998 Pentanes plus 1997
					1998 Total prélèvements nets 1997
					1998 Importations 1997
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	11 279.5 10 922.7
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	11 279.5 10 922.7
					1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997
					19 20
Utilisation:					
					1998 Aux raffineries - Atlantique 1997
1 581.3	1 547.2	2 047.1	1 260.2	2 128.3	4 551.6 5 090.0
1 742.3	1 600.2	1 687.3	1 821.1	1 915.5	5 144.3 5 104.9
435.8	255.7	357.2	281.5	367.4	1 583.6 727.8
					1998 1997
					- Québec
					- Ontario
					- Manitoba
					- Saskatchewan
					- Alberta
					- Colombie-Britannique
					- Territoires du N.-B.
					35 36
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	11 279.5 10 922.7
					1998 Total livré aux raffineries 1997
					37 38
					1998 Exportation aux États-Unis 1997
					39 40
					1998 Exportation dans d'autres pays 1997
					41 42
					1998 Exportations totales 1997
					43 44
-6.2	-11.6	8.3	-0.1	-0.1	0.2 110.6
					1998 Variations nettes des stocks 1997
					45 46
					1998 Livraisons à d'autres acheteurs 1997
					47 48
6.2	11.6	-8.3	0.1	0.1	-0.2 - 110.6
					1998 Pertes et rectifications 1997
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	11 279.5 10 922.7
					1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997
					51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, 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	1998 17 929.7	15 890.7	17 495.3				
2	1997 17 443.4	15 378.3	16 810.0	16 845.9	16 697.7	15 729.9	16 539.9
3 Net new production	1998 17 744.5	15 709.4	17 303.4				
4	1997 17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 560.6	16 353.1
5 Net withdrawals	1998 17 028.8	15 081.0	16 621.9				
6	1997 16 679.9	14 500.9	15 876.8	15 192.2	15 290.7	14 174.5	14 865.3
7 Less - Field uses	1998 597.7	524.2	531.9				
8	1997 593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.9
9 - Shrinkage (1)	1998 1 619.0	1 497.6	1 681.6				
10	1997 1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 560.7
11 - Plant use (2)	1998 561.3	454.6	498.2				
12	1997 512.1	436.1	499.1	414.4	505.2	449.5	505.3
13 - Adjustment	1998 - 388.8	- 170.8	- 176.7				
14	1997 - 292.9	- 475.3	- 288.8	- 426.7	5.0	- 146.9	- 203.7
15 Total marketable gas	1998 14 639.6	12 775.4	14 086.9				
16	1997 14 233.1	12 537.1	13 547.4	13 028.1	12 843.7	11 944.9	12 477.1
17 Imports	1998 106.1	85.1	190.8				
18	1997 111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
19 Other receipts	1998 -	-	-				
20	1997 -	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998 14 745.7	12 860.5	14 277.6				
22	1997 14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
Disposition :							
23 Distributors storage variation	1998 -2 081.6	-1 162.6	-810.9				
24	1997 -2 560.1	-1 635.2	-1 448.9	82.6	1 214.6	1 700.7	1 694.4
25 Line loss, fuel and pack change	1998 779.4	552.2	639.0				
26	1997 891.5	467.7	786.8	295.1	266.1	295.8	804.3
27 Exports	1998 7 805.4	6 777.0	7 447.4				
28	1997 7 445.7	6 565.2	7 058.7	6 624.4	6 554.8	6 319.1	6 474.0
29 Direct sales (excl. utilities)	1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6				
30	1997 1 339.2	1 208.9	1 334.6	1 171.1	1 142.1	997.1	1 006.9
31 Utility Sales - New Brunswick	1998 -	-	-				
32	1997 -	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998 732.9	620.2	678.4				
34	1997 728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
35 - Ontario	1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6				
36	1997 2 799.9	2 523.8	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	594.5
37 - Manitoba	1998 260.2	173.0	192.9				
38	1997 292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
39 - Saskatchewan	1998 300.1	185.9	219.0				
40	1997 339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
41 - Alberta	1998 2 536.3	1 859.0	2 021.9				
42	1997 2 421.7	1 888.2	2 085.0	1 737.4	1 500.3	1 271.6	1 330.5
43 - British Columbia	1998 571.5	427.7	433.9				
44	1997 635.1	506.1	502.0	388.5	255.1	238.7	211.4
45 - Northwest Territories	1998 10.9	10.3	10.8				
46	1997 11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0	11.8
47 Total utility sales	1998 6 400.6	5 034.0	5 125.5				
48	1997 7 228.3	6 048.7	6 024.2	4 937.6	3 769.3	2 711.8	2 570.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998 14 745.7	12 860.5	14 277.6				
50	1997 14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2

(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, 1997 et 1998, 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 celcius						
Approvisionnements :						
16 526.8	16 506.7	16 949.3	16 531.3	17 463.0	51 315.7	1998 Production originale brute
					49 631.7	1997
16 332.8	16 325.5	16 774.6	16 362.3	17 281.5	50 757.3	1998 Production originale nette
					49 084.3	1997
14 859.2	14 974.1	15 751.4	15 519.3	16 497.1	48 731.7	1998 Prélèvements nets
					47 057.6	1997
511.3	510.9	511.7	534.2	537.6	1 653.8	1998 Moins - Utilisation dans les chantiers
					1 620.7	1997
1 561.3	1 479.3	1 599.9	1 553.3	1 646.7	4 798.2	1998 - Pertes lors de traitement (1)
					4 729.0	1997
523.9	473.7	533.6	494.9	538.4	1 514.1	1998 - Utilisation dans les usines (2)
					1 447.3	1997
- 371.5	335.7	- 265.5	- 335.2	- 332.1	- 736.3	1998 - Rectifications
					-1 057.0	1997
12 634.2	12 174.5	13 371.7	13 272.1	14 106.5	41 801.9	1998 Total du gaz marchand
					40 317.6	1997
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	382.0	1998 Importations
					437.7	1997
-	-	-	-	-	-	1998 Autres arrivages
					-	1997
12 736.4	12 257.8	13 445.7	13 372.8	14 239.6	41 883.8	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
					40 755.3	1997
Utilisation :						
1 692.0	1 334.8	778.0	- 743.5	-1 227.9	-4 055.1	1998 Variations des stocks des distributeurs
					-5 644.2	1997
682.6	475.5	714.9	733.6	877.0	1 970.6	1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux
					2 146.0	1997
6 677.0	6 562.1	6 891.3	7 127.3	7 495.5	22 029.8	1998 Exportations
					21 069.6	1997
1 052.3	1 147.2	1 292.4	1 522.2	1 717.1	5 378.4	1998 Ventes directes (excl. services de gaz)
					3 882.7	1997
-	-	-	-	-	-	1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick
					-	1997
356.7	381.2	472.4	563.9	631.1	2 031.5	1998 - Québec
					2 063.6	1997
620.9	581.1	878.7	1 407.7	1 742.2	5 315.2	1998 - Ontario
					7 612.7	1997
38.3	47.4	123.4	190.9	199.2	626.1	1998 - Manitoba
					720.3	1997
34.2	53.9	130.4	187.0	202.8	705.0	1998 - Saskatchewan
					832.3	1997
1 385.0	1 416.8	1 758.9	1 907.6	2 083.3	6 417.2	1998 - Alberta
					6 334.9	1997
186.1	247.4	394.6	464.7	507.9	1 433.1	1998 - Colombie-Britannique
					1 643.2	1997
11.3	10.4	10.7	11.4	11.4	32.0	1998 Territoires du Nord-Ouest
					34.2	1997
2 632.5	2 738.2	3 769.1	4 733.2	5 377.9	16 560.1	1998 Total des ventes services de gaz
					19 301.2	1997
12 736.4	12 257.8	13 445.7	13 372.8	14 239.6	41 883.8	1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
					40 755.3	1997

(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, 1997 and 1998, 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	1998	-	-	-	-	-	-	-
2	1997	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1998	-	-	-	-	-	-	-
4	1997	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1998	-	-	-	-	-	-	-
6	1997	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1998	-	-	-	-	-	-	-
8	1997	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1998	-	-	-	-	-	-	-
10	1997	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1998	-	-	-	-	-	-	-
12	1997	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1998	-	-	-	-	-	-	-
14	1997	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1998	-	-	-	-	-	-	-
16	1997	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1998	-	-	-	-	-	-	-
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1998	-	-	-	-	-	-	-
20	1997	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	-	-	-	-	-	-	-
22	1997	-	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	-	-	-	-	-	-	-
24	1997	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1998	-	-	-	-	-	-	-
26	1997	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1998	-	-	-	-	-	-	-
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	-	-	-	-	-	-	-
30	1997	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-	-	-	-	-
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	-	-	-	-	-	-	-
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1998	-	-	-	-	-	-	-
36	1997	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1998	-	-	-	-	-	-	-
38	1997	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1998	-	-	-	-	-	-	-
40	1997	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1998	-	-	-	-	-	-	-
42	1997	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1998	-	-	-	-	-	-	-
44	1997	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1998	-	-	-	-	-	-	-
46	1997	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	-	-	-	-	-	-	-
48	1997	-	-	-	-	-	-	-
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	-	-	-	-	-	-	-
50	1997	-	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, 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 :					
1998 Production originale brute					
1997					
1998 Production originale nette					
1997					
1998 Prélèvements nets					
1997					
1998 Moins - Utilisation dans les chantiers					
1997					
1998 - Pertes lors de traitement					
1997					
1998 - Utilisation dans les usines					
1997					
1998 - Rectifications					
1997					
1998 Total du gaz marchand					
1997					
1998 Importations					
1997					
1998 Autres arrivages					
1997					
1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS					
1997					
Utilisation :					
1998 Variations des stocks des distributeurs					
1997					
1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux					
1997					
1998 Exportations					
1997					
1998 Ventes directes (excl. services de gaz)					
1997					
1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick					
1997					
1998 - Québec					
1997					
1998 - Ontario					
1997					
1998 - Manitoba					
1997					
1998 - Saskatchewan					
1997					
1998 - Alberta					
1997					
1998 - Colombie-Britannique					
1997					
1998 - Territoires du Nord-Ouest					
1997					
1998 Total des ventes services de gaz					
1997					
1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE					
1997					

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Ontario

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1998	25.4	22.4	23.5				
2	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
3 Net new production	1998	25.4	22.4	23.5				
4	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
5 Net withdrawals	1998	25.4	22.4	23.5				
6	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
7 Less - Field uses	1998	-	-	-				
8	1997	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1998	-	-	-				
10	1997	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1998	-	-	-				
12	1997	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1998	-	-	-				
14	1997	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1998	25.4	22.4	23.5				
16	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
17 Imports	1998	-	-	-				
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1998	-	-	-				
20	1997	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	25.4	22.4	23.5				
22	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	-	-	-				
24	1997	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1998	-	-	-				
26	1997	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1998	-	-	-				
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	-	-	-				
30	1997	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-				
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	-	-	-				
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1998	25.4	22.4	23.5				
36	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
37 - Manitoba	1998	-	-	-				
38	1997	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1998	-	-	-				
40	1997	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1998	-	-	-				
42	1997	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1998	-	-	-				
44	1997	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1998	-	-	-				
46	1997	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	25.4	22.4	23.5				
48	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	25.4	22.4	23.5				
50	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, 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 celsius					
					Approvisionnements :
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					1998 Production originale brute
					1997
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					1998 Production originale nette
					1997
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					1998 Prélèvements nets
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 Moins - Utilisation dans les chantiers
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 - Pertes lors de traitement
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 - Utilisation dans les usines
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 - Rectifications
					1997
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					1998 Total du gaz marchand
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 Importations
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 Autres arrivages
					1997
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
					1997
					21
					22
					Utilisation :
-	-	-	-	-	-
					1998 Variations des stocks des distributeurs
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 Exportations
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 Ventes directes (excl. services de gaz)
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick
					1997
-	-	-	-	-	-
					1998 - Québec
					1997
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					- Ontario
					1998
					1997
-	-	-	-	-	-
					- Manitoba
					1998
					1997
-	-	-	-	-	-
					- Saskatchewan
					1998
					1997
-	-	-	-	-	-
					- Alberta
					1998
					1997
-	-	-	-	-	-
					- Colombie-Britannique
					1998
					1997
-	-	-	-	-	-
					- Territoires du Nord-Ouest
					1998
					1997
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					1998 Total des ventes services de gaz
					1997
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	71.3 64.2
					1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
					1997
					49
					50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Saskatchewan

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1998	596.3	539.8	581.3				
2	1997	637.4	585.4	647.2	599.4	622.4	575.2	613.4
3 Net new production	1998	579.3	523.8	564.3				
4	1997	619.4	568.4	628.2	581.4	604.4	558.2	595.4
5 Net withdrawals	1998	579.3	523.8	564.3				
6	1997	619.4	568.4	628.2	581.4	604.4	558.2	595.4
7 Less - Field uses	1998	88.3	71.3	73.3				
8	1997	94.3	77.3	81.6	66.1	73.9	63.9	74.2
9 - Shrinkage	1998	7.3	6.0	6.2				
10	1997	7.8	6.5	6.9	5.7	6.3	7.8	6.3
11 - Plant uses	1998	9.0	8.9	8.4				
12	1997	9.6	9.7	9.4	9.6	8.9	8.1	8.8
13 - Adjustment	1998	0.2	3.2	0.7				
14	1997	0.5	3.8	0.7	0.7	11.6	10.7	13.3
15 Total marketable gas	1998	474.5	434.4	475.7				
16	1997	507.2	471.1	529.6	499.3	503.7	467.7	492.8
17 Imports	1998	-	-	-				
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1998	-	-	-				
20	1997	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	474.5	434.4	475.6				
22	1997	507.2	471.1	529.6	499.3	503.7	467.7	492.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	- 230.5	-68.1	- 134.4				
24	1997	- 190.6	-35.6	- 107.4	-5.1	-0.4	131.7	163.9
25 Line loss, fuel and pack change	1998	103.8	91.1	66.9				
26	1997	70.8	27.7	37.4	46.4	73.1	20.0	4.1
27 Exports	1998	15.5	11.9	17.4				
28	1997	14.6	11.8	12.7	20.5	23.1	17.6	23.8
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	44.7	3.3	24.5				
30	1997	-	8.5	39.4	35.7	14.8	2.9	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-				
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	-	-	-				
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1998	240.9	210.3	282.2				
36	1997	273.4	219.6	293.3	282.6	317.4	272.5	268.4
37 - Manitoba	1998	-	-	-				
38	1997	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1998	300.1	185.9	219.0				
40	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
41 - Alberta	1998	-	-	-				
42	1997	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1998	-	-	-				
44	1997	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1998	-	-	-				
46	1997	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	541.0	396.2	501.2				
48	1997	612.4	458.7	547.5	401.8	393.1	295.5	301.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	474.5	434.4	475.6				
50	1997	507.2	471.1	529.6	499.3	503.7	467.7	492.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, 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 celcius								
Approvisionnements :								
608.5								
587.0	625.3	609.7	625.9	1 717.4	1 870.0	1998 Production originale brute	1	2
				1 667.4	1 816.0	1997		
590.5	570.0	607.3	592.7	607.9	1 667.4	1998 Production originale nette	3	4
				1 816.0	1997			
590.5	570.0	607.3	592.7	607.9	1 667.4	1998 Prélèvements nets	5	6
				1 816.0	1997			
78.3	76.9	86.4	89.0	92.6	232.9	1998 Mains - Utilisation dans les chantiers	7	8
				253.2	1997			
6.6	6.5	4.9	7.3	8.3	19.5	1998 - Pertes lors de traitement	9	10
				21.2	1997			
8.8	8.7	8.2	9.3	8.8	26.3	1998 - Utilisation dans les usines	11	12
				28.7	1997			
5.8	8.6	15.5	4.8	0.2	4.1	1998 - Rectifications	13	14
					5.0	1997		
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	1 384.6	1998 Total du gaz marchand	15	16
					1 507.9	1997		
-	-	-	-	-	-	1998 Importations	17	18
						1997		
-	-	-	-	-	-	1998 Autres arrivages	19	20
						1997		
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	1 384.6	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21	22
					1 507.9	1997		
Utilisation :								
172.2								
103.6	-28.3	-69.5	-	172.7	-433.0	1998 Variations des stocks des distributeurs	23	24
					-333.6	1997		
18.2	7.6	37.5	62.6	64.6	261.8	1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25	26
					135.9	1997		
20.7	31.3	29.9	28.1	25.5	44.8	1998 Exportations	27	28
					39.1	1997		
19.2	38.1	50.0	6.6	25.4	72.5	1998 Ventes directes (excl. services de gaz)	29	30
					47.9	1997		
-	-	-	-	-	-	1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31	32
						1997		
-	-	-	-	-	-	1998 - Québec	33	34
						1997		
226.5	234.8	272.8	267.5	352.4	733.4	1998 - Ontario	35	36
					786.3	1997		
-	-	-	-	-	-	1998 - Manitoba	37	38
						1997		
34.2	53.9	130.4	187.0	202.8	705.0	1998 - Saskatchewan	39	40
					832.3	1997		
-	-	-	-	-	-	1998 - Alberta	41	42
						1997		
-	-	-	-	-	-	1998 - Colombie-Britannique	43	44
						1997		
-	-	-	-	-	-	1998 - Territoires du Nord-Ouest	45	46
						1997		
260.7	288.7	403.2	484.5	555.2	1 438.4	1998 Total des ventes services de gaz	47	48
					1 618.6	1997		
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	1 384.6	1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49	50
					1 507.9	1997		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, 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	1998	15 254.8	13 458.9	14 761.9				
2	1997	14 772.0	12 979.4	14 128.7	14 284.0	14 003.3	13 310.2	13 986.1
3 Net new production	1998	15 107.0	13 314.2	14 608.8				
4	1997	14 617.7	12 845.3	13 985.5	14 098.4	13 870.4	13 187.9	13 841.5
5 Net withdrawals	1998	14 331.3	12 685.8	13 927.3				
6	1997	14 050.1	12 137.0	13 234.7	12 673.3	12 640.3	11 801.8	12 353.7
7 Less - Field uses	1998	453.0	403.6	407.3				
8	1997	450.6	377.9	399.0	492.3	358.1	368.7	403.5
9 - Shrinkage (1)	1998	1 416.1	1 315.7	1 432.3				
10	1997	1 426.7	1 320.5	1 382.9	1 366.8	1 266.8	1 295.5	1 385.8
11 - Plant use (2)	1998	472.7	368.9	429.6				
12	1997	441.9	367.5	435.5	355.1	420.7	387.3	412.3
13 - Adjustment	1998	- 366.8	- 140.7	- 181.1				
14	1997	- 269.0	- 305.0	- 255.6	- 335.4	35.9	- 133.9	- 174.2
15 Total marketable gas	1998	12 416.3	10 738.3	11 839.2				
16	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
17 Imports	1998	-	-	-				
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1998	-	-	-				
20	1997	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	12 416.3	10 738.3	11 839.2				
22	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	-1 591.8	- 953.3	- 576.9				
24	1997	-2 209.1	-1 511.2	-1 254.3	-27.9	905.8	1 308.4	1 234.2
25 Line loss, fuel and pack change	1998	581.3	408.5	556.2				
26	1997	753.4	301.8	677.5	244.7	176.5	272.6	795.0
27 Exports	1998	6 936.1	5 988.6	6 556.3				
28	1997	6 719.0	5 927.1	6 333.5	5 939.7	5 879.5	5 710.5	5 814.0
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	1 484.7	1 387.1	1 561.1				
30	1997	1 033.8	917.9	974.6	867.2	888.0	759.6	786.9
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-				
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	732.9	620.2	678.4				
34	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
35 - Ontario	1998	1 536.2	1 361.7	976.0				
36	1997	2 307.8	2 080.9	1 679.0	1 412.0	780.2	284.7	158.1
37 - Manitoba	1998	260.2	173.0	192.9				
38	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
39 - Saskatchewan	1998	-	-	-				
40	1997	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1998	2 408.5	1 719.0	1 862.9				
42	1997	2 287.5	1 732.7	1 943.8	1 539.3	1 292.3	1 102.3	1 132.2
43 - British Columbia	1998	68.2	33.5	32.3				
44	1997	86.7	46.1	36.5	26.2	25.7	21.7	16.1
45 - Northwest Territories	1998	-	-	-				
46	1997	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	5 006.8	3 907.4	3 742.5				
48	1997	5 702.8	4 740.5	4 841.6	3 770.8	2 709.0	1 833.1	1 696.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	12 416.3	10 738.3	11 839.2				
50	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, 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 celcius					
Approvisionnements :					
13 939.2 14 019.5 14 258.0 13 887.8 14 663.3 43 475.6					
41 880.1 43 030.0 41 448.5 41 004.4 39 421.8 1998 Production originale brute					
13 793.4 13 878.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 1998 Production originale nette					
12 319.8 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 41 004.4 1998 Prélèvements nets					
384.2 384.3 373.8 393.8 388.8 1 263.9 1998 Moins - Utilisation dans les chantiers					
1 382.1 1 330.1 1 417.4 1 377.3 1 450.5 1 227.5 1998 - Pertes lors de traitement (1)					
463.5 417.9 454.4 412.6 457.0 1 271.2 1998 - Utilisation dans les usines (2)					
- 357.7 351.2 - 306.5 - 320.7 - 369.1 - 688.6 1998 - Rectifications					
10 447.7 10 043.3 11 157.2 11 052.9 11 806.2 34 993.8 1998 Total du gaz marchand					
33 648.9 1997 1998 Importations					
- - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - 1997 1998 Autres arrivages					
10 447.7 10 043.3 11 157.2 11 052.9 11 806.2 34 993.8 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS					
33 648.9 1997 21 22					
Utilisation :					
1 256.6 1 010.9 616.9 - 513.8 - 894.5 -3 122.0 1998 Variations des stocks des distributeurs					
-4 974.6 1997 23 24					
600.8 386.7 769.2 620.0 753.6 1 546.0 1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux					
1 732.7 1997 25 26					
5 994.0 5 878.1 6 130.6 6 283.2 6 630.5 19 481.0 1998 Exportations					
18 979.6 1997 27 28					
822.7 900.6 988.5 1 251.9 1 389.7 4 432.9 1998 Ventes directes (excl. services de gaz)					
2 926.3 1997 29 30					
- - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick					
1997 31 32					
356.7 381.2 472.4 563.9 631.1 2 031.5 1998 - Québec					
2 063.6 1997 33 34					
176.1 157.4 413.4 918.5 1 143.4 3 873.9 1998 - Ontario					
6 067.7 1997 35 36					
38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 626.1 1998 - Manitoba					
720.3 1997 37 38					
- - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - 1998 - Saskatchewan					
1997 39 40					
1 189.6 1 263.7 1 618.0 1 707.7 1 906.5 5 990.4 1998 - Alberta					
5 964.0 1997 41 42					
12.9 17.3 24.8 30.6 46.7 134.0 1998 - Colombie-Britannique					
169.3 1997 43 44					
- - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - 1998 - Territoires du Nord-Ouest					
1997 45 46					
1 773.6 1 867.0 2 652.0 3 411.6 3 926.9 12 655.9 1998 Total des ventes services de gaz					
14 984.9 1997 47 48					
10 447.7 10 043.3 11 157.2 11 052.9 11 806.2 34 993.8 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE					
33 648.9 1997 49 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, 1997 and 1998, 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	1998	2 004.8	1 826.3	2 081.7				
2	1997	1 957.9	1 746.5	1 961.5	1 891.7	1 998.5	1 788.4	1 872.6
3 Net new production	1998	1 984.8	1 805.9	2 060.1				
4	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.6
5 Net withdrawals	1998	1 984.8	1 805.9	2 060.1				
6	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.6
7 Less - Field uses	1998	56.4	49.3	51.3				
8	1997	48.5	43.2	48.3	49.1	50.9	46.1	48.2
9 - Shrinkage	1998	189.4	170.3	237.0				
10	1997	193.3	171.8	193.7	189.9	174.2	141.0	162.1
11 - Plant uses	1998	76.3	74.7	57.6				
12	1997	56.7	56.6	51.7	47.6	73.3	52.2	81.9
13 - Adjustment	1998	-22.2	-33.3	3.7				
14	1997	-24.4	-174.1	-33.9	-92.0	-42.5	-23.7	-42.8
15 Total marketable gas	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5				
16	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
17 Imports	1998	-	-	-				
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1998	-	-	-				
20	1997	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5				
22	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	- 259.3	- 141.2	- 99.6				
24	1997	- 160.4	- 88.4	- 87.2	115.6	309.2	260.6	296.3
25 Line loss, fuel and pack change	1998	94.3	52.6	15.9				
26	1997	67.3	138.2	71.9	4.0	16.5	3.2	5.2
27 Exports	1998	853.8	776.5	873.7				
28	1997	712.1	626.3	712.5	664.2	652.2	591.0	636.2
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	312.5	269.5	291.0				
30	1997	305.4	282.5	320.6	268.2	239.3	234.6	220.0
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-				
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	-	-	-				
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1998	85.9	78.4	96.1				
36	1997	96.8	85.6	87.1	89.3	91.7	84.9	76.8
37 - Manitoba	1998	-	-	-				
38	1997	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1998	-	-	-				
40	1997	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1998	127.8	140.0	159.0				
42	1997	134.2	155.5	141.2	198.1	208.0	169.3	198.3
43 - British Columbia	1998	469.9	369.1	374.4				
44	1997	505.2	431.5	435.7	333.0	199.9	199.4	166.4
45 - Northwest Territories	1998	-	-	-				
46	1997	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	683.6	587.5	629.5				
48	1997	736.2	672.6	664.0	620.4	499.6	453.6	441.5
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5				
50	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, 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 celcius								
Approvisionnements :								
1 908.2 1 831.0 1 992.8 1 962.1 2 099.7 5 912.8 1998 Production originale brute 1 1 878.2 1 808.3 1 974.8 1 939.2 2 081.9 5 850.8 1998 Production originale nette 2 1 878.2 1 808.3 1 974.8 1 939.2 2 081.9 5 850.8 1998 Prélèvements nets 3 48.8 49.7 51.5 51.4 56.2 157.0 1998 Moins - Utilisation dans les chantiers 4 166.2 136.6 171.2 162.7 181.5 596.7 1998 - Pertes lors de traitement 5 49.2 45.1 68.3 70.0 70.4 208.6 1998 - Utilisation dans les usines 6 -19.6 -24.1 25.5 -19.3 36.8 -51.8 1998 - Rectifications 7 1 633.6 1 601.0 1 658.3 1 674.4 1 737.0 4 940.3 1998 Total du gaz marchand 8 - - - - - - 1998 Importations 9 - - - - - - 1998 Autres arrivages 10 1 633.6 1 601.0 1 658.3 1 674.4 1 737.0 4 940.3 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 11 - - - - - - 1997 4 973.6 1997 12 1 633.6 1 601.0 1 658.3 1 674.4 1 737.0 4 940.3 1998 Utilisation : 13 263.2 220.3 189.4 - 160.2 - 160.7 - 500.1 1998 Variations des stocks des distributeurs 14 63.6 81.2 -91.8 51.0 58.8 162.8 1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 15 662.3 652.7 730.8 816.0 839.5 2 504.0 1998 Exportations 16 210.4 208.5 253.9 263.7 302.0 908.5 1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 17 - - - - - - 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 18 - - - - - - 1998 - Québec 19 - - - - - - 1998 - Ontario 20 93.8 83.1 93.5 96.7 87.6 260.4 1998 - Manitoba 21 - - - - - - 1998 - Saskatchewan 22 - - - - - - 1998 - Alberta 23 195.4 153.1 140.9 199.9 176.8 426.8 1998 - Colombie-Britannique 24 144.9 202.1 341.6 407.3 433.0 1 213.4 1998 - Territoires du Nord-Ouest 25 - - - - - - 1998 1 372.4 1997 26 434.1 438.3 576.0 703.9 697.4 1 900.6 1998 Total des ventes services de gaz 27 1 633.6 1 601.0 1 658.3 1 674.4 1 737.0 2 072.8 1997 28 - - - - - - 1998 4 940.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 29 - - - - - - 1997 4 973.6 1997 30								

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Northwest Territories

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius							
Supply :							
1 Gross new production	1998	13.6	12.6	13.2			
2	1997	15.5	13.7	14.9	14.3	14.5	13.1
3 Net new production	1998	13.3	12.5	13.1			
4	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	14.4	13.0
5 Net withdrawals	1998	13.3	12.5	13.1			
6	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	14.4	13.0
7 Less - Field uses	1998	-	-	-			
8	1997	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1998	0.3	0.3	0.3			
10	1997	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3
11 - Plant uses	1998	-0.1	-	-			
12	1997	0.2	-0.1	-0.1	-	-0.1	-0.2
13 - Adjustment	1998	-	-	-			
14	1997	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1998	13.1	12.2	12.8			
16	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7
17 Imports	1998	-	-	-			
18	1997	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1998	-	-	-			
20	1997	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	13.1	12.2	12.8			
22	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7
Disposition :							
23 Distributors storage variation	1998	-	-	-			
24	1997	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1998	-	-	-			
26	1997	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1998	-	-	-			
28	1997	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	-	-	-			
30	1997	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-			
32	1997	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	-	-	-			
34	1997	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1998	-	-	-			
36	1997	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1998	-	-	-			
38	1997	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1998	-	-	-			
40	1997	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1998	-	-	-			
42	1997	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1998	2.2	1.9	2.0			
44	1997	2.7	2.6	2.7	2.8	2.9	1.7
45 - Northwest Territories	1998	10.9	10.3	10.8			
46	1997	11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0
47 Total utility sales	1998	13.1	12.2	12.8			
48	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	13.1	12.2	12.8			
50	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, 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 :		
14.1	13.1	13.5	14.0	14.0		39.4 44.1	1998 Production originale brute 1997	1 2
14.0	13.0	13.4	13.9	13.9		38.9 43.5	1998 Production originale nette 1997	3 4
14.0	13.0	13.4	13.9	13.9		38.9 43.5	1998 Prélèvements nets 1997	5 6
-	-	-	-	-		-	1998 Moins - Utilisation dans les chantiers 1997	7 8
0.4	0.3	0.4	0.3	0.3		0.9 1.3	- Pertes lors de traitement 1997	9 10
-0.2	-0.2	-0.1	-	-		-0.1 -	1998 - Utilisation dans les usines 1997	11 12
-	-	-	-	-		-	1998 - Rectifications 1997	13 14
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6		38.1 42.2	1998 Total du gaz marchand 1997	15 16
							1998 Importations 1997	17 18
							1998 Autres arrivages 1997	19 20
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6		38.1 42.2	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1997	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-		-	1998 Variations des stocks des distributeurs 1997	23 24
-	-	-	-	-		-	1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1997	25 26
-	-	-	-	-		-	1998 Exportations 1997	27 28
-	-	-	-	-		-	1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 1997	29 30
-	-	-	-	-		-	1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1997	31 32
-	-	-	-	-		-	1998 - Québec 1997	33 34
-	-	-	-	-		-	1998 - Ontario 1997	35 36
-	-	-	-	-		-	1998 - Manitoba 1997	37 38
-	-	-	-	-		-	1998 - Saskatchewan 1997	39 40
-	-	-	-	-		-	1998 - Alberta 1997	41 42
2.5	2.5	2.4	2.2	2.2		6.1 8.0	1998 - Colombie-Britannique 1997	43 44
11.3	10.4	10.7	11.4	11.4		32.0 34.2	1998 - Territoires du Nord-Ouest 1997	45 46
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6		38.1 42.2	1998 Total des ventes services de gaz 1997	47 48
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6		38.1 42.2	1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1997	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Yukon

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1998	34.8	30.7	33.7				
2	1997	37.5	33.8	36.1	34.8	35.2	21.6	34.9
3 Net new production	1998	34.7	30.6	33.6				
4	1997	37.4	33.7	36.0	34.7	35.1	21.5	34.8
5 Net withdrawals	1998	34.7	30.6	33.6				
6	1997	37.4	33.7	36.0	34.7	35.1	21.5	34.8
7 Less - Field uses	1998	-	-	-				
8	1997	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1998	5.9	5.3	5.8				
10	1997	5.9	5.4	6.3	6.1	6.1	3.7	6.1
11 - Plant uses	1998	3.4	2.1	2.6				
12	1997	3.7	2.4	2.6	2.1	2.4	1.9	2.5
13 - Adjustment	1998	-	-	-				
14	1997	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1998	25.4	23.2	25.2				
16	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
17 Imports	1998	-	-	-				
18	1997	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1998	-	-	-				
20	1997	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	25.4	23.2	25.2				
22	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	-	-	-				
24	1997	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1998	-	-	-				
26	1997	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1998	-	-	-				
28	1997	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	-	-	-				
30	1997	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-				
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	-	-	-				
34	1997	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1998	-	-	-				
36	1997	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1998	-	-	-				
38	1997	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1998	-	-	-				
40	1997	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1998	-	-	-				
42	1997	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1998	25.4	23.2	25.2				
44	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
45 - Northwest Territories	1998	-	-	-				
46	1997	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	25.4	23.2	25.2				
48	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	25.4	23.2	25.2				
50	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Yukon

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mars	
<i>millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius</i>						
Approvisionnements :						
34.5	33.6	34.7	33.4	34.4	99.2 107.4	1998 Production originale brute 1997
34.4	33.5	34.6	33.3	34.3	98.9 107.1	1998 Production originale nette 1997
34.4	33.5	34.6	33.3	34.3	98.9 107.1	1998 Prélèvements nets 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Mises - Utilisation dans les chantiers 1997
6.0	5.8	6.0	5.7	6.1	17.0 17.6	1998 - Pertes lors de traitement 1997
2.6	2.2	2.8	3.0	2.2	8.1 8.7	1998 - Utilisation dans les usines 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Rectifications 1997
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	73.8 80.8	1998 Total du gaz marchand 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Importations 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Autres arrivages 1997
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	73.8 80.8	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1997
Utilisation :						
-	-	-	-	-	-	1998 Variations des stocks des distributeurs 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Exportations 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 1997
-	-	-	-	-	-	1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Québec 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Ontario 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Manitoba 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Saskatchewan 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Alberta 1997
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	73.8 80.8	1998 - Colombie-Britannique 1997
-	-	-	-	-	-	1998 - Territoires du Nord-Ouest 1997
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	73.8 80.8	1998 Total des ventes services de gaz 1997
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	73.8 80.8	1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1997

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Foreign

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius							
Supply :							
1 Gross new production	1998	-	-	-	-	-	-
2	1997	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1998	-	-	-	-	-	-
4	1997	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1998	-	-	-	-	-	-
6	1997	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1998	-	-	-	-	-	-
8	1997	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1998	-	-	-	-	-	-
10	1997	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1998	-	-	-	-	-	-
12	1997	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1998	-	-	-	-	-	-
14	1997	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1998	-	-	-	-	-	-
16	1997	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1998	106.1	85.1	190.8			
18	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6
19 Other receipts	1998	-	-	-	-	-	-
20	1997	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	106.1	85.1	190.8			
22	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6
Disposition :							
23 Distributors storage variation	1998	-	-	-	-	-	-
24	1997	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1998	-	-	-	-	-	-
26	1997	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1998	-	-	-	-	-	-
28	1997	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	-	-	-	-	-	-
30	1997	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-	-	-	-
32	1997	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1998	-	-	-	-	-	-
34	1997	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1998	100.3	85.1	190.8			
36	1997	98.8	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6
37 - Manitoba	1998	-	-	-	-	-	-
38	1997	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1998	-	-	-	-	-	-
40	1997	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1998	-	-	-	-	-	-
42	1997	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1998	5.8	-	-	-	-	-
44	1997	12.7	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1998	-	-	-	-	-	-
46	1997	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	106.1	85.1	190.8			
48	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	106.1	85.1	190.8			
50	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6
Crude petrol. & natural gas production							
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB							
40							
Production de pétrole brut & gaz naturel							
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue							

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, 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 :					
1998 Production originale brute					
1997					
1998 Production originale nette					
1997					
1998 Prélèvements nets					
1997					
1998 Moins - Utilisation dans les chantiers					
1997					
1998 - Pertes lors de traitement					
1997					
1998 - Utilisation dans les usines					
1997					
1998 - Rectifications					
1997					
1998 Total du gaz marchand					
1997					
1998 Importations					
1997					
1998 Autres arrivages					
1997					
1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS					
1997					
Utilisation :					
1998 Variations des stocks des distributeurs					
1997					
1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux					
1997					
1998 Exportations					
1997					
1998 Ventes directes (excl. services de gaz)					
1997					
1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick					
1997					
1998 - Québec					
1997					
1998 - Ontario					
1997					
1998 - Manitoba					
1997					
1998 - Saskatchewan					
1997					
1998 - Alberta					
1997					
5.8					
12.7					
1998					
1997					
1998 - Territoires du Nord-Ouest					
1997					
382.0					
437.7					
1998 Total des ventes services de gaz					
1997					
382.0					
437.7					
1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE					
1997					

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

		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)	1998	332.5	316.6	361.1			
2		1997	365.7	344.1	345.9	326.3	317.2	310.4
3	Flared (2)	1998	6.4	5.6	5.3			
4		1997	4.7	4.5	4.8	4.7	4.8	4.6
5	Plant fuel (2)	1998	38.3	28.4	33.3			
6		1997	36.5	33.2	36.2	30.9	30.8	27.8
								28.1
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
7	Manitoba	1998	-	-	-			
8		1997	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1998	4.5	4.3	4.5			
10		1997	4.6	4.4	4.6	4.6	4.4	4.5
11	Alberta	1998	870.8	831.7	827.4			
12		1997	890.6	795.2	756.5	789.7	765.5	733.3
13	British Columbia	1998	41.0	38.6	43.7			
14		1997	35.4	29.8	35.4	28.0	34.5	33.0
15	Canada	1998	916.3	874.6	875.6			
16		1997	930.6	829.4	796.5	822.3	804.4	770.8
								832.5
Butane								
17	Manitoba	1998	-	-	-			
18		1997	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1998	3.8	3.6	3.9			
20		1997	3.9	3.7	3.9	3.9	3.7	3.8
21	Alberta	1998	484.6	428.2	448.4			
22		1997	497.9	419.9	380.7	400.6	419.7	356.1
23	British Columbia	1998	26.8	29.7	32.1			
24		1997	21.9	19.4	22.3	19.2	22.3	22.5
25	Canada	1998	515.2	461.5	484.4			
26		1997	523.7	443.0	406.9	423.7	445.7	382.4
								428.1
Ethane (before solvent flood)								
27	Manitoba	1998	-	-	-			
28		1997	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1998	-	-	-			
30		1997	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1998	897.6	876.9	1 035.9			
32		1997	896.2	858.5	931.6	879.2	899.0	865.0
33	British Columbia	1998	-	-	-			
34		1997	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1998	897.6	876.9	1 035.9			
36		1997	896.2	858.5	931.6	879.2	899.0	865.0
								884.0
Metric tonnes - Tonne métrique								
Sulphur								
37	Manitoba	1998	-	-	-			
38		1997	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1998	-	-	-			
40		1997	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1998	613 302	569 229	636 769			
42		1997	597 923	545 782	607 434	552 560	508 064	579 199
43	British Columbia	1998	78 264	77 814	83 224			
44		1997	84 212	76 210	81 188	74 762	77 386	76 478
45	Canada	1998	691 566	647 043	719 993			
46		1997	682 135	621 932	688 622	627 322	585 450	655 677
								707 258

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

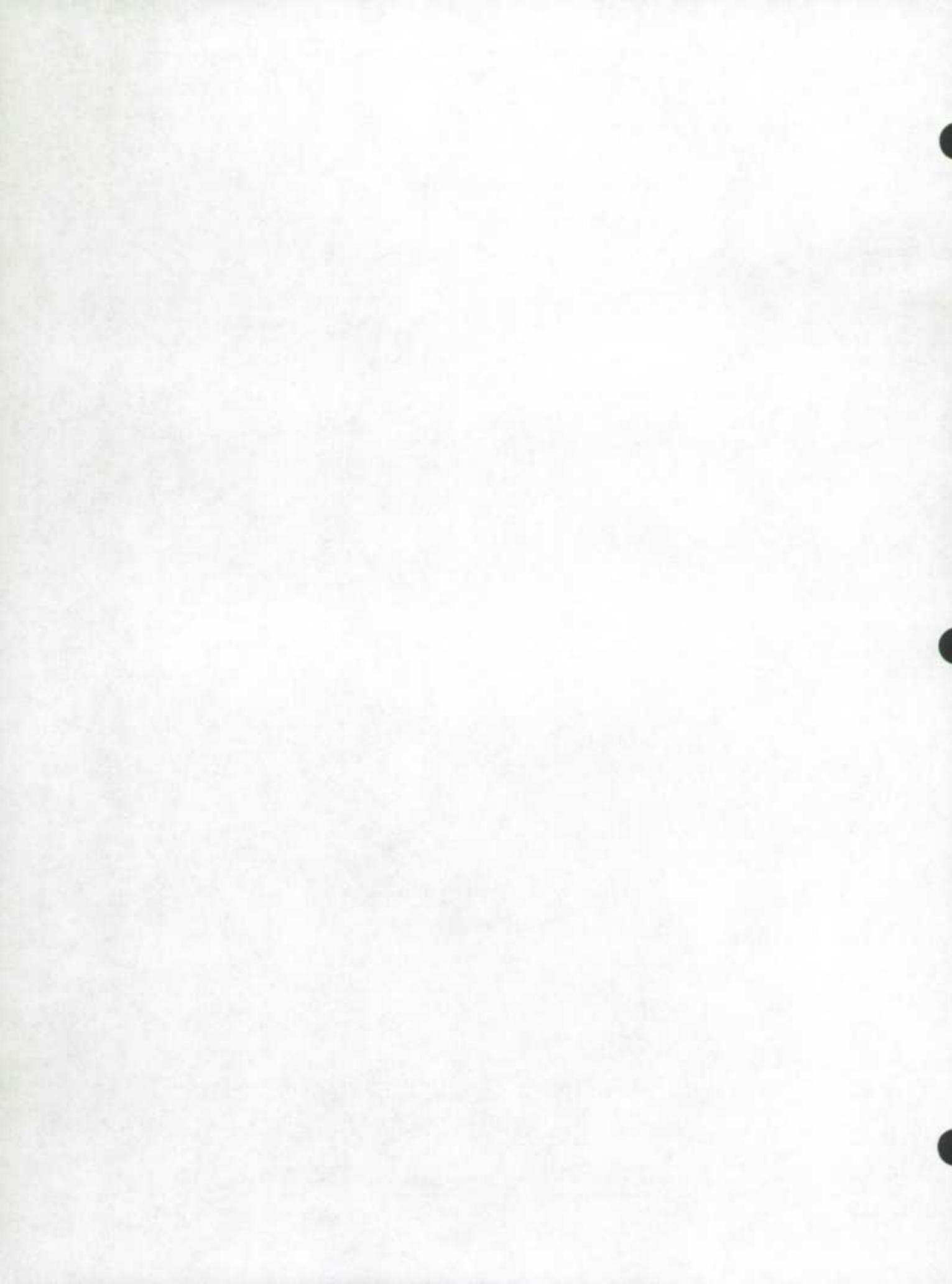
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par provinces, 1996-1997

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	
332.4	318.9	342.0	347.4	358.6	1 010.2 1 055.7	1998 1997	Pertes (1)	1 2
4.5	4.6	4.1	4.2	5.7	17.3 14.0	1998 1997	Gaz brûlé (2)	3 4
33.3	27.1	28.2	30.9	37.7	100.0 105.9	1998 1997	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Propane	
-	-	-	-	-	- -	1998 1997	Manitoba	7 8
4.6	4.5	4.7	4.6	4.7	13.3 13.6	1998 1997	Saskatchewan	9 10
823.1	711.9	839.6	832.4	945.6	2 529.9 2 442.3	1998 1997	Alberta	11 12
32.5	39.7	37.6	33.3	38.6	123.3 100.6	1998 1997	Colombie-Britannique	13 14
860.2	756.1	881.9	870.3	988.9	2 666.5 2 556.5	1998 1997	Canada	15 16
							Butane	
-	-	-	-	-	- -	1998 1997	Manitoba	17 18
3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	11.3 11.5	1998 1997	Saskatchewan	19 20
415.7	358.0	464.2	430.2	513.3	1 361.2 1 298.5	1998 1997	Alberta	21 22
23.7	26.6	22.8	24.7	32.0	88.6 63.6	1998 1997	Colombie-Britannique	23 24
443.3	388.4	490.8	458.6	549.1	1 461.1 1 373.6	1998 1997	Canada	25 26
							Ethane (avant desplac. miscible)	
-	-	-	-	-	- -	1998 1997	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	- -	1998 1997	Saskatchewan	29 30
911.2	874.9	920.4	971.0	1 001.3	2 810.4 2 686.3	1998 1997	Alberta	31 32
-	-	-	-	-	- -	1998 1997	Colombie-Britannique	33 34
911.2	874.9	920.4	971.0	1 001.3	2 810.4 2 686.3	1998 1997	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique								
							Soufre	
-	-	-	-	-	- -	1998 1997	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	- -	1998 1997	Saskatchewan	39 40
618 647	592 453	617 022	591 906	633 699	1 819 300 1 751 139	1998 1997	Alberta	41 42
62 595	62 800	82 490	75 652	79 368	239 302 241 610	1998 1997	Colombie-Britannique	43 44
681 242	655 253	699 512	667 558	713 067	2 058 602 1 992 749	1998 1997	Canada	45 46

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

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



Data Quality and Methodology

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

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

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

Definitions

Crude Oil

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

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

Qualité des Données et Méthodologie

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

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

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (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. Représenteront 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.

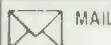
Ethane. Outre l'acceptation scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 800 889 9734

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

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.

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)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address

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)

GST (7%)

(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST

(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST

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

GRAND TOTAL

PF 097019

► Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

► Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.

► GST Registration # R121491807

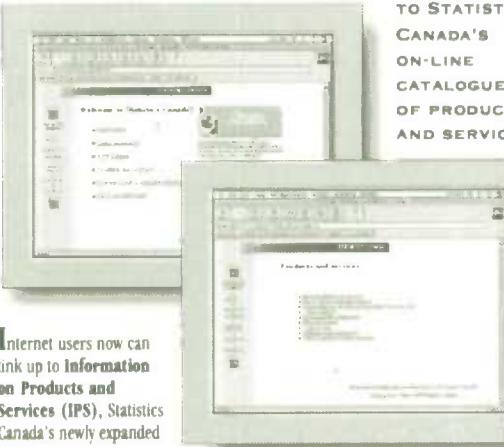
THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

GET Connected



TO STATISTICS
CANADA'S
ON-LINE
CATALOGUE
OF PRODUCTS
AND SERVICES

AU CATALOGUE

DATE DUE

STATISTICS CANADA LIBRARY
STATISTIQUE CANADA



1010264866

- Internet users now can link up to **Information on Products and Services (IPS)**, Statistics Canada's newly expanded on-line catalogue.
- Up-to-date and complete, IPS is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.
- As part of our World Wide Web site, the IPS connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With IPS, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, IPS has it listed.
- Not sure exactly what you're looking for? No problem! IPS features a powerful **search tool** that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

- To start your search, go to "Products and Services" and then click on "Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.
- As you will see, IPS provides you with key information on Statistics Canada releases: who to contact for customized data retrievals, what you can download either **free of charge** or at cost, and how you can obtain what you see listed on-screen. IPS also highlights time-saving features of the products and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the kind of information you need most when making those important purchase decisions.

The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

— David Zgodzinski
The Globe and Mail

- Visit our Web site **TODAY** and discover how easily IPS can work for you.

<http://www.statecan.ca>

- par Statistique Canada, personnel et bénévoles pour préparer des données, ce que vous pouvez télécharger **gratuitement** ou moyennant des frais.
- comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. IPS vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada « regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne. »

— David Zgodzinski
The Globe and Mail

- Visitez notre site Web dès AUJOURD'HUI et découvrez la souplesse et l'efficacité de IPS.

Supplement your
print data with

Vos données imprimées
ne sauraient être complètes sans

www.statcan.ca

Online catalogue

Le catalogue en direct

Database access

L'accès aux bases de données

The Daily for news

Le Quotidien pour les nouvelles

Electronic publications

Les publications téléchargées

The latest economic

Les derniers indicateurs

indicators

économiques

Statistics to go
for Canadians online

Des statistiques pour emporter
pour les gens branchés

