



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 1999

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 1999

LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## Data in Many Forms...

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

## How to Obtain More Information

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

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

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

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

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

## Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

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

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

## Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

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

## Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

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

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

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 1999

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

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 1999

Published by authority of the Minister responsible for  
Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

January 2000

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 51, No. 09

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique  
Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

January 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 09

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- BB nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

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

## Signes conventionnels

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

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

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

## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
British Columbia	36
Yukon	38
Northwest Territories	40
Foreign	42
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	44
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>47</b>
<b>Definitions</b>	<b>47</b>

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
Colombie-Britannique	36
Yukon	38
Territoires du Nord-Ouest	40
Étranger	42
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	44
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>47</b>
<b>Définitions</b>	<b>47</b>

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

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

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

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

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

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

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

## Highlights

### September 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1999 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in September 1998, a decrease of 7.1%. Imported crude for the same period amounted to 3.7 million cubic metres a decrease 5.6% over September 1998.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 7.9 million cubic metres (57.6%) were sent to Canadian refineries and 5.7 million cubic metres (41.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.8% to 17.0 billion cubic metres from 16.4 billion cubic metres in September 1998. Marketable production for September amounted to 13.0 billion cubic metres, an increase of 1.4%.

The disposition of natural gas for September 1999 is as follows: 2.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.0 billion cubic metres exported; 3.7 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Septembre 1999

En septembre 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en septembre 1998, une diminution de 7,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,7 millions de mètres cubes, soit une baisse de 5,6% par rapport à septembre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1999 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (57,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,7 millions de mètres cubes (41,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,8% pour atteindre 17,0 milliards de mètres cubes contre 16,4 milliards de mètres cubes (en septembre 1998). En septembre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,4%.

Au cours du mois de septembre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,6 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	1999	22 383.3		2 549.4	2 307.7	2 533.0	2 415.5	2 476.4
2		1998	23 899.5	31 567.0	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9
3	Light and Medium Crude Oil	1999	35 253.2		4 075.1	3 651.7	3 797.0	3 866.7	4 127.6
4		1998	38 375.0	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	13 905.2		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	13 141.9	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	10 519.2		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	12 434.3	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>82 060.9</b>		<b>9 283.0</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 028.1</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>87 850.6</b>	<b>117 080.7</b>	<b>9 818.7</b>	<b>9 248.8</b>	<b>10 101.0</b>	<b>9 499.0</b>	<b>9 701.7</b>
11	Condensate	1999	335.6		40.0	35.9	39.3	35.3	37.1
12		1998	333.5	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	8 133.2		962.6	836.5	933.2	865.5	927.9
14		1998	8 101.3	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>90 529.7</b>		<b>10 285.6</b>	<b>9 267.6</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 627.6</b>	<b>10 253.5</b>
16		<b>1998</b>	<b>96 285.4</b>	<b>128 400.2</b>	<b>10 830.8</b>	<b>10 172.7</b>	<b>11 096.1</b>	<b>10 398.9</b>	<b>10 625.1</b>
17	Imports	1999	35 142.8		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	33 412.6	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>125 672.5</b>		<b>14 497.9</b>	<b>13 118.1</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 419.0</b>	<b>14 443.6</b>
20		<b>1998</b>	<b>129 698.0</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	1999	15 296.7		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	13 282.7	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	15 084.6		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	15 600.9	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	19 181.7		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	20 103.9	27 073.7	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	2 497.3		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	2 739.5	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	17 880.8		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	17 104.3	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	2 545.9		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	2 410.0	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>72 486.9</b>		<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 513.6</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
38		<b>1998</b>	<b>71 241.3</b>	<b>95 434.8</b>	<b>8 122.6</b>	<b>7 504.5</b>	<b>8 243.3</b>	<b>6 849.0</b>	<b>7 850.2</b>
39	Exports to the United States	1999	52 976.8		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	57 938.2	76 708.3	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	571.5	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>52 976.8</b>		<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
44		<b>1998</b>	<b>58 509.7</b>	<b>77 429.4</b>	<b>7 007.9</b>	<b>6 204.5</b>	<b>5 989.6</b>	<b>6 601.0</b>	<b>6 673.5</b>
45	Net Inventory Changes	1999	766.0		- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2
46		1998	- 238.6	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	283.8		28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	344.0	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 841.0		21.5	- 98.1	36.1	- 197.0	- 35.5
50		1998	- 158.4	- 251.7	- 72.8	- 42.9	- 77.5	- 49.6	- 16.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>125 672.5</b>		<b>14 497.9</b>	<b>13 118.1</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 419.0</b>	<b>14 443.6</b>
52		<b>1998</b>	<b>129 698.0</b>	<b>173 088.1</b>	<b>14 635.3</b>	<b>13 701.3</b>	<b>15 042.5</b>	<b>13 783.8</b>	<b>14 343.5</b>



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

June Juin	Juily Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
2 417.0	2 527.1	2 594.5	2 562.7				1999	Pétrole brut lourd	1
2 549.3	2 583.4	2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	1998		2
3 836.5	4 088.6	4 034.1	3 775.9				1999	Pétrole brut léger et médium	3
4 218.5	4 414.1	4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3				1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		6
1 196.4	1 230.6	1 275.7	1 221.7				1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
<b>9 205.8</b>	<b>9 648.7</b>	<b>9 545.2</b>	<b>8 939.6</b>				<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 873.0</b>	<b>9 949.8</b>	<b>9 926.5</b>	<b>9 732.1</b>	<b>10 071.0</b>	<b>9 422.7</b>	<b>9 736.4</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
33.4	36.2	37.9	40.5				1999	Condensat	11
33.3	38.3	34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	1998		12
822.3	932.9	927.3	925.0				1999	Pentanes plus	13
812.3	903.0	926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1998		14
<b>10 061.5</b>	<b>10 617.8</b>	<b>10 510.4</b>	<b>9 905.1</b>				<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 718.6</b>	<b>10 891.1</b>	<b>10 888.1</b>	<b>10 664.0</b>	<b>11 036.9</b>	<b>10 367.6</b>	<b>10 710.3</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4				1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
<b>14 038.1</b>	<b>14 683.9</b>	<b>13 679.6</b>	<b>13 653.5</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>14 572.1</b>	<b>14 065.7</b>	<b>14 917.0</b>	<b>14 636.8</b>	<b>14 943.6</b>	<b>14 078.0</b>	<b>14 368.5</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
1 641.8	1 862.7	1 091.3	1 780.0				1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 752.8	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 688.9	1 649.3	1 479.4				1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	1998		24
2 082.5	2 167.0	2 270.6	1 973.7				1999	- Ontario	25
2 274.2	2 231.2	2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
315.7	338.4	283.9	349.2				1999	- Saskatchewan	29
305.5	329.7	351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1998		30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	1 995.6				1999	- Alberta	31
2 014.9	2 049.8	2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	1998		32
279.7	293.6	292.8	288.2				1999	- Colombie-Britannique	33
270.4	252.6	294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
<b>7 890.0</b>	<b>8 462.4</b>	<b>7 732.3</b>	<b>7 866.1</b>				<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>8 325.1</b>	<b>7 571.1</b>	<b>8 431.5</b>	<b>8 344.0</b>	<b>8 432.0</b>	<b>7 828.1</b>	<b>7 933.4</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
6 312.0	6 616.3	6 202.8	5 677.4				1999	Exportation aux États-Unis	39
6 795.0	6 513.5	6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
173.0	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1998		42
<b>6 312.0</b>	<b>6 616.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>				<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 968.0</b>	<b>6 513.5</b>	<b>6 472.7</b>	<b>6 079.0</b>	<b>6 460.4</b>	<b>6 268.4</b>	<b>6 190.9</b>	<b>1998</b>		<b>44</b>
-73.7	-626.1	19.4	421.2				1999	Variations nettes des stocks	45
-861.6	-107.8	28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	1998		46
30.0	31.0	32.0	30.0				1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-120.2	200.3	-306.9	-341.2				1999	Pertes et rectifications	49
98.6	58.1	-43.4	-12.4	71.0	-152.7	-11.6	1998		50
<b>14 038.1</b>	<b>14 683.9</b>	<b>13 679.6</b>	<b>13 653.5</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>14 572.1</b>	<b>14 065.7</b>	<b>14 917.0</b>	<b>14 636.8</b>	<b>14 943.6</b>	<b>14 078.0</b>	<b>14 368.5</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	3 985.2	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	2 316.2	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
16		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
20		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	88.0	-	-	-	-	-
22		1998	-	68.1	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	-	66.3	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>285.5</b>	-	-	-	-	-
38		<b>1998</b>	-	<b>134.4</b>	-	-	-	-
39	Exports to the United States	1999	3 750.1	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	2 264.5	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>3 750.1</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>2 264.5</b>	<b>269.7</b>	<b>247.1</b>	-	<b>135.4</b>	<b>134.7</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-50.4	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
46		1998	51.7	43.2	-1.6	81.3	-12.7	-35.3
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
52		<b>1998</b>	<b>2 316.2</b>	<b>268.1</b>	<b>206.0</b>	<b>81.3</b>	<b>122.7</b>	<b>99.4</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
526.1	598.5	554.6	426.3	-	-	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
526.1	598.5	554.6	426.3	-	-	-	1999	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
526.1	598.5	554.6	426.3	-	-	-	1999	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
526.1	598.5	554.6	426.3	-	-	-	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	88.0	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	68.1	-	-	1998		22
-	87.2	110.3	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	48.7	17.6	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	87.2	198.3	-	-	-	-	1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
-	-	-	-	116.8	17.6	-	1998		<b>38</b>
534.9	575.2	336.3	397.3	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
534.9	575.2	336.3	397.3	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		<b>44</b>
-8.8	-63.9	20.0	29.0	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
23.6	93.2	-37.9	-17.8	42.9	-137.4	86.0	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
526.1	598.5	554.6	426.3	-	-	-	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	318.9	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	844.5	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	348.3	90.4	-	-	77.5	-
22		1998	192.4	-	-	-	-	80.3
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>348.3</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>192.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80.3</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	312.0	-	-	-	157.2	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>543.6</b>	<b>-</b>	<b>154.5</b>	<b>-</b>	<b>157.2</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-29.4	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	108.5	79.8	-56.6	91.3	-51.8	40.6
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>844.5</b>	<b>79.8</b>	<b>97.9</b>	<b>91.3</b>	<b>105.4</b>	<b>120.9</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
							1999	Pétrole brut lourd	1
							1998		2
39.0	35.5	28.3	28.6				1999	Pétrole brut léger et médium	3
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
39.0	35.5	28.3	28.6				1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
39.0	35.5	28.3	28.6				1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
39.0	35.5	28.3	28.6				1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		20
							<b>Utilisation :</b>		
80.3	100.1	-	-				1999	Aux raffineries - Atlantique	21
112.1	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
80.3	100.1	-	-				1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
112.1	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	77.1	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
77.7	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
77.7	-	154.2	-	78.3	71.3	-	1999	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6				1999	Variations nettes des stocks	45
-93.7	100.9	-69.4	67.4	-30.6	-48.3	39.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
39.0	35.5	28.3	28.6				1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		52

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	191.1	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	160.3	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
10		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
16		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
20		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	191.1	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	160.3	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
38		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>191.1</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
52		<b>1998</b>	<b>160.3</b>	<b>17.2</b>	<b>15.7</b>	<b>16.9</b>	<b>17.3</b>	<b>17.7</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
21.6	21.7	19.9	27.9	-	-	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
21.6	21.7	19.9	27.9	-	-	-	1999	<b>Total pétrole brut</b>	9
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
21.6	21.7	19.9	27.9	-	-	-	1999	<b>Total prélèvements net</b>	15
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
21.6	21.7	19.9	27.9	-	-	-	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		20
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
21.6	21.7	19.9	27.9	-	-	-	1999	- Ontario	25
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
21.6	21.7	19.9	27.9	-	-	-	1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
21.6	21.7	19.9	27.9	-	-	-	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		52

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	425.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	477.1	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
16		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
20		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	18.8	4.2	-	-	5.6	-
26		1998	77.3	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
38		<b>1998</b>	<b>77.3</b>	<b>12.7</b>	<b>14.9</b>	<b>14.7</b>	<b>4.5</b>	<b>4.5</b>
39	Exports to the United States	1999	425.2	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	371.6	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>425.2</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>371.6</b>	<b>39.7</b>	<b>29.2</b>	<b>37.8</b>	<b>46.0</b>	<b>45.3</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-18.6	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	2.2	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-0.3	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	26.0	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
52		<b>1998</b>	<b>477.1</b>	<b>54.0</b>	<b>47.6</b>	<b>55.2</b>	<b>53.8</b>	<b>55.0</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
46.0	47.0	46.8	48.2	-	-	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
46.0	47.0	46.8	48.2	-	-	-	1999	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
46.0	47.0	46.8	48.2	-	-	-	1999	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
46.0	47.0	46.8	48.2	-	-	-	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
9.0	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
9.0	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		<b>38</b>
37.0	45.9	47.3	48.0	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
37.0	45.9	47.3	48.0	-	-	-	1999	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		<b>44</b>
-0.2	0.2	-	-	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.8	-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
3.1	4.3	2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	1998		50
46.0	47.0	46.8	48.2	-	-	-	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Medium and Heavy Crude Oil	1999	11 953.1	1 340.6	1 229.5	1 349.5	1 282.0	1 319.6
2		1998	12 836.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	3 893.7	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	4 669.9	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>15 846.8</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.5</b>	<b>1 698.4</b>	<b>1 746.7</b>
10		<b>1998</b>	<b>17 506.3</b>	<b>2 105.7</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 064.0</b>	<b>1 899.5</b>	<b>1 939.5</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	10.8	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8
14		1998	10.0	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>15 857.6</b>	<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
16		<b>1998</b>	<b>17 516.3</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>15 857.6</b>	<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
20		<b>1998</b>	<b>17 516.3</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	3 091.5	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	3 538.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 545.9	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 423.3	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	267.0	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	255.2	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>4 904.4</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
38		<b>1998</b>	<b>5 217.2</b>	<b>630.2</b>	<b>566.2</b>	<b>629.8</b>	<b>492.9</b>	<b>573.2</b>
39	Exports to the United States	1999	10 338.0	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	11 825.3	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>10 338.0</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
44		<b>1998</b>	<b>11 825.3</b>	<b>1 481.7</b>	<b>1 256.7</b>	<b>1 357.9</b>	<b>1 319.7</b>	<b>1 333.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	183.3	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	36.5	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	431.9	61.9	36.9	77.5	40.1	54.9
50		1998	437.3	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>15 857.6</b>	<b>1 808.6</b>	<b>1 654.0</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.5</b>	<b>1 747.5</b>
52		<b>1998</b>	<b>17 516.3</b>	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
1 288.7	1 341.8	1 401.7	1 399.7				1999	Pétrole brut médium et lourd	1
1 364.6	1 390.1	1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	1998		2
406.9	424.8	445.5	434.6				1999	Pétrole brut léger	3
501.8	511.6	511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
<b>1 695.6</b>	<b>1 766.6</b>	<b>1 847.2</b>	<b>1 834.3</b>				<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 866.4</b>	<b>1 901.7</b>	<b>1 932.3</b>	<b>1 871.5</b>	<b>1 919.7</b>	<b>1 854.4</b>	<b>1 873.0</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
1.3	1.4	1.4	1.4				1999	Pentanes plus	13
1.2	1.2	1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1998		14
<b>1 696.9</b>	<b>1 768.0</b>	<b>1 848.6</b>	<b>1 835.7</b>				<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 867.6</b>	<b>1 902.9</b>	<b>1 933.6</b>	<b>1 872.7</b>	<b>1 920.7</b>	<b>1 855.5</b>	<b>1 874.1</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
<b>1 696.9</b>	<b>1 768.0</b>	<b>1 848.6</b>	<b>1 835.7</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 867.6</b>	<b>1 902.9</b>	<b>1 933.6</b>	<b>1 872.7</b>	<b>1 920.7</b>	<b>1 855.5</b>	<b>1 874.1</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
234.3	215.1	349.4	393.1				1999	- Ontario	25
354.2	202.5	546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
183.0	170.1	166.2	263.2				1999	- Saskatchewan	29
165.1	176.2	193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1998		30
38.5	40.0	33.8	26.7				1999	- Alberta	31
30.3	33.0	35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
<b>455.8</b>	<b>425.2</b>	<b>549.4</b>	<b>683.0</b>				<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>549.6</b>	<b>411.7</b>	<b>775.8</b>	<b>587.8</b>	<b>588.3</b>	<b>599.6</b>	<b>573.4</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6				1999	Exportation aux États-Unis	39
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>				<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 346.5</b>	<b>1 300.7</b>	<b>1 275.8</b>	<b>1 152.5</b>	<b>1 270.2</b>	<b>1 246.0</b>	<b>1 209.5</b>	<b>1998</b>		<b>44</b>
-10.7	-17.3	37.5	29.7				1999	Variations nettes des stocks	45
-90.3	143.1	- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
57.8	26.2	69.2	7.4				1999	Pertes et rectifications	49
61.8	47.4	47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	1998		50
<b>1 696.9</b>	<b>1 768.0</b>	<b>1 848.6</b>	<b>1 835.7</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 867.6</b>	<b>1 902.9</b>	<b>1 933.6</b>	<b>1 872.7</b>	<b>1 920.7</b>	<b>1 855.5</b>	<b>1 874.1</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	10 430.2	1 208.8	1 078.2	1 183.5	1 133.5	1 156.8
2		1998	11 063.1	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	23 540.8	2 778.9	2 478.9	2 758.1	2 606.0	2 665.9
4		1998	26 672.9	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	13 905.2	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	13 141.9	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	10 519.2	1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	12 434.3	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>58 395.4</b>	<b>6 646.2</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.7</b>	<b>6 184.1</b>	<b>6 507.2</b>
10		<b>1998</b>	<b>63 312.1</b>	<b>6 943.6</b>	<b>6 628.2</b>	<b>7 427.2</b>	<b>6 939.0</b>	<b>7 104.4</b>
11	Condensate	1999	300.2	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1
12		1998	291.6	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	7 710.7	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	7 658.5	10 272.3	923.2	837.8	815.4	838.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>66 406.3</b>	<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
16		<b>1998</b>	<b>71 262.2</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>66 406.3</b>	<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
20		<b>1998</b>	<b>71 262.2</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	52.1	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	9 202.2	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	10 369.6	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	951.4	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 316.2	1 678.0	128.1	129.1	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	16 912.6	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7
32		1998	16 347.9	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 427.3	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	1 725.3	2 248.9	226.8	196.3	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>28 545.6</b>	<b>3 436.0</b>	<b>3 166.7</b>	<b>3 360.8</b>	<b>2 830.5</b>	<b>2 802.3</b>
38		<b>1998</b>	<b>29 759.0</b>	<b>3 398.1</b>	<b>3 131.8</b>	<b>3 387.3</b>	<b>2 696.0</b>	<b>3 189.0</b>
39	Exports to the United States	1999	37 815.7	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	42 035.8	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	259.5	259.5	-	-	-	164.2
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>37 815.7</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
44		<b>1998</b>	<b>42 295.3</b>	<b>5 074.6</b>	<b>4 382.4</b>	<b>4 443.1</b>	<b>4 812.8</b>	<b>5 012.8</b>
45	Net Inventory Changes	1999	736.0	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9
46		1998	- 455.7	- 142.2	- 503.9	62.5	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	283.8	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	344.0	427.2	59.1	37.1	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 974.8	- 44.1	- 109.0	24.8	- 160.3	- 81.6
50		1998	- 680.4	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 23.5	- 68.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>66 406.3</b>	<b>7 594.5</b>	<b>6 816.2</b>	<b>7 559.5</b>	<b>7 037.5</b>	<b>7 422.7</b>
52		<b>1998</b>	<b>71 262.2</b>	<b>7 901.6</b>	<b>7 500.1</b>	<b>8 366.3</b>	<b>7 786.1</b>	<b>7 974.0</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 128.3	1 185.3	1 192.8	1 163.0				1999	Pétrole brut lourd	1
1 184.7	1 193.3	1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	1998		2
2 492.1	2 645.5	2 628.5	2 486.9				1999	Pétrole brut léger et médium	3
2 893.6	3 001.8	2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3				1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		6
1 196.4	1 230.6	1 275.7	1 221.7				1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
<b>6 572.7</b>	<b>6 863.8</b>	<b>6 737.9</b>	<b>6 250.9</b>				<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>7 183.5</b>	<b>7 147.4</b>	<b>6 962.1</b>	<b>6 976.7</b>	<b>7 101.1</b>	<b>6 701.5</b>	<b>6 895.9</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
29.8	32.5	34.2	36.5				1999	Condensat	11
28.6	33.6	30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	1998		12
771.3	883.7	885.1	877.5				1999	Pentanes plus	13
764.0	851.8	876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1998		14
<b>7 373.8</b>	<b>7 780.0</b>	<b>7 657.2</b>	<b>7 164.9</b>				<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 976.1</b>	<b>8 032.8</b>	<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
<b>7 373.8</b>	<b>7 780.0</b>	<b>7 657.2</b>	<b>7 164.9</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 976.1</b>	<b>8 032.8</b>	<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	52.1	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1				1999	- Ontario	25
1 236.8	1 396.5	983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
132.7	168.3	117.7	86.0				1999	- Saskatchewan	29
140.4	153.5	158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1998		30
1 798.6	1 980.6	2 037.8	1 892.1				1999	- Alberta	31
1 931.6	1 970.3	1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	1998		32
166.8	170.4	162.3	161.2				1999	- Colombie-Britannique	33
187.3	162.0	200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
<b>3 020.9</b>	<b>3 402.6</b>	<b>3 453.4</b>	<b>3 072.4</b>				<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 496.1</b>	<b>3 682.3</b>	<b>3 305.9</b>	<b>3 472.5</b>	<b>3 485.0</b>	<b>3 171.4</b>	<b>3 349.4</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8				1999	Exportation aux États-Unis	39
5 018.5	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998		40
95.3	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
<b>4 487.2</b>	<b>4 595.1</b>	<b>4 568.5</b>	<b>4 045.8</b>				<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>5 113.8</b>	<b>4 753.7</b>	<b>4 336.5</b>	<b>4 365.6</b>	<b>4 522.6</b>	<b>4 275.1</b>	<b>4 439.2</b>	<b>1998</b>		<b>44</b>
-62.8	-445.5	-51.0	370.9				1999	Variations nettes des stocks	45
-595.7	-435.9	273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	1998		46
30.0	31.0	32.0	30.0				1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-101.5	196.8	-345.7	-354.2				1999	Pertes et rectifications	49
-80.1	1.9	-74.4	-77.6	-0.1	-157.1	-68.3	1998		50
<b>7 373.8</b>	<b>7 780.0</b>	<b>7 657.2</b>	<b>7 164.9</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 976.1</b>	<b>8 032.8</b>	<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 734.4	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 063.5	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>1 734.4</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
<b>10</b>		<b>1998</b>	<b>2 063.5</b>	<b>214.8</b>	<b>206.6</b>	<b>237.6</b>	<b>228.0</b>	<b>231.8</b>
11	Condensate	1999	35.4	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	41.9	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	344.5	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0
14		1998	367.1	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>2 114.3</b>	<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
<b>16</b>		<b>1998</b>	<b>2 472.5</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>2 114.3</b>	<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
<b>20</b>		<b>1998</b>	<b>2 472.5</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	701.2	81.5	54.7	84.3	88.9	68.8
32		1998	501.2	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 118.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	684.7	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>1 819.8</b>	<b>210.5</b>	<b>154.2</b>	<b>213.0</b>	<b>200.5</b>	<b>225.0</b>
<b>38</b>		<b>1998</b>	<b>1 185.9</b>	<b>1 713.5</b>	<b>115.9</b>	<b>118.2</b>	<b>122.1</b>	<b>125.0</b>
39	Exports to the United States	1999	647.8	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 209.4	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>647.8</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
<b>44</b>		<b>1998</b>	<b>1 209.4</b>	<b>1 551.0</b>	<b>142.2</b>	<b>134.6</b>	<b>129.9</b>	<b>146.9</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-19.4	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1
46		1998	6.8	20.0	-8.8	30.5	27.6	-28.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-333.9	-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7
50		1998	70.4	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>2 114.3</b>	<b>265.0</b>	<b>231.8</b>	<b>243.5</b>	<b>229.3</b>	<b>238.7</b>
<b>52</b>		<b>1998</b>	<b>2 472.5</b>	<b>260.0</b>	<b>250.5</b>	<b>284.9</b>	<b>272.4</b>	<b>277.3</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							1999	Pétrole brut lourd	1
							1998		2
176.1	183.6	180.6	196.3				1999	Pétrole brut léger et médium	3
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998		4
							1999	Pétrole brut synthétique	5
							1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
<b>176.1</b>	<b>183.6</b>	<b>180.6</b>	<b>196.3</b>				<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>233.8</b>	<b>230.6</b>	<b>246.5</b>	<b>233.8</b>	<b>234.9</b>	<b>230.1</b>	<b>235.2</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
3.6	3.7	3.7	4.0				1999	Condensat	11
4.7	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	1998		12
42.4	39.8	33.2	39.0				1999	Pentanes plus	13
39.8	43.0	41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	1998		14
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>				<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
							1999	Importations	17
							1998		18
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
							1999	Aux raffineries - Atlantique	21
							1998		22
							1999	- Québec	23
							1998		24
							1999	- Ontario	25
							1998		26
							1999	- Manitoba	27
							1998		28
							1999	- Saskatchewan	29
							1998		30
82.2	91.2	72.8	76.8				1999	- Alberta	31
53.0	46.5	66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	1998		32
112.9	123.2	130.5	127.0				1999	- Colombie-Britannique	33
83.1	90.6	94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	1998		34
							1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1998		36
<b>195.1</b>	<b>214.4</b>	<b>203.3</b>	<b>203.8</b>				<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>136.1</b>	<b>137.1</b>	<b>160.9</b>	<b>157.2</b>	<b>168.9</b>	<b>176.6</b>	<b>182.1</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
58.9	66.2	58.2	70.7				1999	Exportation aux États-Unis	39
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		40
							1999	Exportation dans d'autres pays	41
							1998		42
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>				<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>131.2</b>	<b>139.1</b>	<b>123.1</b>	<b>111.6</b>	<b>137.7</b>	<b>88.6</b>	<b>115.3</b>	<b>1998</b>		<b>44</b>
11.2	-3.1	-7.1	-5.8				1999	Variations nettes des stocks	45
-15.2	-2.3	1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	1998		46
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
-43.1	-50.4	-36.9	-29.4				1999	Pertes et rectifications	49
26.2	4.4	8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	1998		50
<b>222.1</b>	<b>227.1</b>	<b>217.5</b>	<b>239.3</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>278.3</b>	<b>278.3</b>	<b>293.2</b>	<b>277.6</b>	<b>283.4</b>	<b>276.5</b>	<b>284.2</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 164.0	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 170.6	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>1 164.0</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
10		<b>1998</b>	<b>1 170.6</b>	<b>135.5</b>	<b>121.1</b>	<b>127.5</b>	<b>133.3</b>	<b>133.0</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	67.2	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	65.7	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>1 231.2</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
16		<b>1998</b>	<b>1 236.3</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>1 231.2</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
20		<b>1998</b>	<b>1 236.3</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	1 230.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 236.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>1 230.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
38		<b>1998</b>	<b>1 236.6</b>	<b>144.0</b>	<b>129.1</b>	<b>134.8</b>	<b>131.3</b>	<b>142.1</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	10.0	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.4	1.7	-0.3	0.5	9.6	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-9.4	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-1.7	-4.7	-0.4	-0.2	-0.2	-0.3
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>1 231.2</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
52		<b>1998</b>	<b>1 236.3</b>	<b>143.3</b>	<b>128.2</b>	<b>135.1</b>	<b>140.7</b>	<b>140.4</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							1999	Pétrole brut lourd	1
							1998		2
128.7	132.0	129.9	127.1				1999	Pétrole brut léger et médium	3
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998		4
							1999	Pétrole brut synthétique	5
							1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
<b>128.7</b>	<b>132.0</b>	<b>129.9</b>	<b>127.1</b>				<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>131.2</b>	<b>133.4</b>	<b>130.2</b>	<b>125.4</b>	<b>131.2</b>	<b>128.0</b>	<b>131.9</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
							1999	Condensat	11
							1998		12
7.3	8.0	7.6	7.1				1999	Pentanes plus	13
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	1998		14
<b>136.0</b>	<b>140.0</b>	<b>137.5</b>	<b>134.2</b>				<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>138.5</b>	<b>140.4</b>	<b>137.2</b>	<b>132.5</b>	<b>138.7</b>	<b>135.2</b>	<b>139.4</b>	<b>1998</b>		<b>16</b>
							1999	Importations	17
							1998		18
<b>136.0</b>	<b>140.0</b>	<b>137.5</b>	<b>134.2</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>138.5</b>	<b>140.4</b>	<b>137.2</b>	<b>132.5</b>	<b>138.7</b>	<b>135.2</b>	<b>139.4</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
							1999	Aux raffineries - Atlantique	21
							1998		22
							1999	- Québec	23
							1998		24
130.7	145.1	138.8	130.6				1999	- Ontario	25
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998		26
							1999	- Manitoba	27
							1998		28
							1999	- Saskatchewan	29
							1998		30
							1999	- Alberta	31
							1998		32
							1999	- Colombie-Britannique	33
							1998		34
							1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1998		36
<b>130.7</b>	<b>145.1</b>	<b>138.8</b>	<b>130.6</b>				<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>141.9</b>	<b>146.3</b>	<b>137.0</b>	<b>130.1</b>	<b>140.4</b>	<b>135.0</b>	<b>140.6</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
							1999	Exportation aux États-Unis	39
							1998		40
							1999	Exportation dans d'autres pays	41
							1998		42
							<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1998</b>		<b>44</b>
-0.1	-0.3	-	0.1				1999	Variations nettes des stocks	45
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1	-	1998		46
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5				1999	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	1998		50
<b>136.0</b>	<b>140.0</b>	<b>137.5</b>	<b>134.2</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>138.5</b>	<b>140.4</b>	<b>137.2</b>	<b>132.5</b>	<b>138.7</b>	<b>135.2</b>	<b>139.4</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	1999	35 142.8	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	33 412.6	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>35 142.8</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>20</b>		<b>1998</b>	<b>33 412.6</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	1999	14 808.3	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	13 090.3	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	14 887.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	15 600.9	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	5 447.5	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	4 721.4	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>1999</b>	<b>35 142.8</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>38</b>		<b>1998</b>	<b>33 412.6</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	1999	-45.5	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	10.0	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.5	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	-10.0	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>35 142.8</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>52</b>		<b>1998</b>	<b>33 412.6</b>	<b>3 804.5</b>	<b>3 528.6</b>	<b>3 946.4</b>	<b>3 384.9</b>	<b>3 718.4</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par mois, 1998 - 1999, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							1999	Pétrole brut lourd	1
							1998		2
							1999	Pétrole brut léger et médium	3
							1998		4
							1999	Pétrole brut synthétique	5
							1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
							<b>1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1998</b>		<b>10</b>
							1999	Condensat	11
							1998		12
							1999	Pentanes plus	13
							1998		14
							<b>1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1998</b>		<b>16</b>
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4				1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1998</b>		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0				1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 640.7	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 601.7	1 539.0	1 479.4				1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1998		24
764.1	753.9	626.9	489.0				1999	- Ontario	25
505.5	466.8	578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1998		26
							1999	- Manitoba	27
							1998		28
							1999	- Saskatchewan	29
							1998		30
							1999	- Alberta	31
							1998		32
							1999	- Colombie-Britannique	33
							1998		34
							1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1998		36
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>				<b>1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1998</b>		<b>38</b>
							1999	Exportation aux États-Unis	39
							1998		40
							1999	Exportation dans d'autres pays	41
							1998		42
							<b>1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1998</b>		<b>44</b>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3				1999	Variations nettes des stocks	45
-87.7	-0.2	27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	1998		46
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
-39.0	31.6	8.3	31.3				1999	Perles et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998		50
<b>3 976.6</b>	<b>4 066.1</b>	<b>3 169.2</b>	<b>3 748.4</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 853.5</b>	<b>3 174.6</b>	<b>4 028.9</b>	<b>3 972.8</b>	<b>3 906.7</b>	<b>3 710.4</b>	<b>3 658.2</b>	<b>1998</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	156 845.7	18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	152 175.9	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 038.3	247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	2 300.4	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	154 807.4	18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	149 875.5	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	10 813.5	676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	10 147.3	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
<b>9</b>	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>143 995.9</b>	<b>17 809.7</b>	<b>15 514.2</b>	<b>16 617.3</b>	<b>15 992.9</b>	<b>16 144.6</b>
<b>10</b>		<b>1998</b>	<b>139 728.2</b>	<b>17 153.1</b>	<b>15 130.0</b>	<b>16 645.5</b>	<b>15 551.3</b>	<b>15 246.3</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	3 017.9	363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	2 925.8	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 532.7	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 058.8	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage	1999	13 747.1	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	13 514.1	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses	1999	4 785.3	546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	4 570.2	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 650.7	393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 393.3	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	120 561.6	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	119 052.6	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	143 993.9	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	139 728.2	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
<b>25</b>	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>120 561.6</b>	<b>14 603.8</b>	<b>12 678.3</b>	<b>13 932.5</b>	<b>13 554.0</b>	<b>13 548.8</b>
<b>26</b>		<b>1998</b>	<b>119 052.6</b>	<b>14 631.1</b>	<b>12 775.4</b>	<b>14 086.9</b>	<b>13 356.0</b>	<b>12 895.6</b>
27	Received from distributor storage	1999	10 222.5	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
28		1998	8 877.1	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	489.5	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	624.5	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
<b>33</b>	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>131 273.5</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
<b>34</b>		<b>1998</b>	<b>128 554.1</b>	<b>17 295.0</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	4 467.1	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 396.8	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	8 376.9	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	8 694.8	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 018.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	953.5	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 142.6	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 024.1	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	14 743.6	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	14 528.1	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	2 721.1	530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	2 980.5	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	94.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	100.0	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
<b>61</b>	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>32 563.8</b>	<b>6 322.9</b>	<b>5 261.7</b>	<b>5 296.7</b>	<b>3 810.2</b>	<b>2 936.7</b>
<b>62</b>		<b>1998</b>	<b>32 677.8</b>	<b>6 397.3</b>	<b>5 034.0</b>	<b>5 125.5</b>	<b>3 810.7</b>	<b>2 726.5</b>
63	Exports	1999	70 237.0	8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	66 888.6	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	14 930.8	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	13 265.4	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	8 798.8	236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	11 163.2	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	-62.6	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	-27.5	8.0	-4.1	-	20.7	-2.3
71	Pipeline fuel	1999	4 835.8	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	4 974.3	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	-30.1	226.3	- 105.5	-92.3	- 342.5	-50.1
74		1998	- 387.5	150.8	- 10.3	58.4	- 252.9	34.9
<b>75</b>	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>131 273.5</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.9</b>	<b>14 112.2</b>
<b>76</b>		<b>1998</b>	<b>128 554.1</b>	<b>17 295.0</b>	<b>14 563.2</b>	<b>15 909.3</b>	<b>14 198.1</b>	<b>13 422.1</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés Celsius								
16 411.6	17 837.9	17 308.1	17 255.5				1999	Production originale brute
16 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1999	
198.2	260.4	268.8	260.0				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1993	
16 213.4	17 577.5	17 039.3	16 995.5				1999	Production originale nette
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1993	
1 084.7	1 689.4	1 526.2	1 610.2				1999	Moins gaz injecté et stocké
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1993	
<b>15 130.7</b>	<b>15 888.1</b>	<b>15 513.1</b>	<b>15 385.3</b>				<b>1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>
<b>14 587.6</b>	<b>15 281.6</b>	<b>15 242.3</b>	<b>14 890.5</b>	<b>15 954.2</b>	<b>16 161.9</b>	<b>17 140.0</b>	<b>1993</b>	<b>9</b>
325.5	356.5	325.1	319.1				1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1993	
253.9	230.7	244.7	239.8				1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1993	
1 393.8	1 593.5	1 611.3	1 586.4				1999	- Pertes lors de traitement
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1993	
502.3	563.9	569.8	529.8				1999	- Utilisation dans les usines (5)
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1993	
-7.3	-218.1	-410.7	-339.0				1999	- Rectifications
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1993	
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2				1999	Livraison de gaz marchand
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1993	
15 128.7	15 888.1	15 513.1	15 385.3				1999	Disposition total
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1993	
<b>12 660.5</b>	<b>13 361.6</b>	<b>13 172.9</b>	<b>13 049.2</b>				<b>1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>12 507.2</b>	<b>12 844.2</b>	<b>13 089.7</b>	<b>12 866.5</b>	<b>13 625.3</b>	<b>13 483.7</b>	<b>14 352.8</b>	<b>1993</b>	<b>25</b>
230.0	223.8	471.2	386.7				1999	Destockage par les distributeurs
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1993	
52.1	52.9	53.8	51.7				1999	Importations
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1993	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1993	
<b>12 942.6</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 697.9</b>	<b>13 487.6</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>13 002.4</b>	<b>13 443.9</b>	<b>13 349.1</b>	<b>13 335.8</b>	<b>14 015.6</b>	<b>14 222.8</b>	<b>16 164.5</b>	<b>1993</b>	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1993	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1993	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1993	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1993	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1993	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
323.7	327.3	338.7	346.7				1999	
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1993	
387.8	324.4	349.9	381.4				1999	- Ontario
432.8	395.1	413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	1993	
46.4	39.6	40.0	60.6				1999	- Manitoba
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1993	
50.1	39.0	27.9	65.2				1999	- Saskatchewan
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1993	
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0				1999	- Alberta
1 270.6	1 244.1	1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	1993	
197.3	138.9	128.2	193.9				1999	- Colombie-Britannique
253.6	207.9	240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	1993	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1993	
10.4	11.1	10.6	10.0				1999	- Territoires du Nord-Ouest
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1998	
<b>2 308.1</b>	<b>2 217.7</b>	<b>2 104.0</b>	<b>2 305.8</b>				<b>1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>2 423.2</b>	<b>2 274.2</b>	<b>2 399.3</b>	<b>2 487.1</b>	<b>3 364.9</b>	<b>4 312.4</b>	<b>5 252.4</b>	<b>1998</b>	<b>61</b>
7 437.3	7 890.1	8 136.7	7 979.5				1999	Exportations
7 088.3	7 632.0	7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	1998	
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9				1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 258.1	1 197.5	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	1998	
1 614.4	1 554.8	1 572.0	1 348.3				1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 971.2	1 889.0	1 462.3	1 576.5	1 145.1	549.0	354.7	1998	
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2				1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-39.1	-10.1	-11.7	11.1	69.5	-50.2	83.4	1998	
474.0	549.2	540.9	498.8				1999	Gaz consommé dans les réseaux
495.2	524.9	533.7	506.4	528.1	336.7	551.6	1998	
-89.1	217.0	180.6	25.5				1999	Pertes dans les pipelines
-194.4	-63.6	-157.7	47.3	11.9	108.8	270.5	1998	
<b>12 942.6</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 697.9</b>	<b>13 487.6</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>13 002.4</b>	<b>13 443.9</b>	<b>13 349.1</b>	<b>13 335.8</b>	<b>14 015.6</b>	<b>14 222.8</b>	<b>16 164.5</b>	<b>1998</b>	<b>75</b>

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

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	1 004.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	539.7	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	298.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	497.8	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	706.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	41.9	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	625.1	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>81.6</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
10		<b>1998</b>	<b>41.9</b>	<b>0.7</b>	<b>2.3</b>	<b>2.0</b>	<b>3.8</b>	<b>3.7</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	81.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	41.9	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	81.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	41.9	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

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

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
136.0	155.1	136.3	95.9					<b>Approvisionnements :</b>
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	116.7	1999	Production originale brute
22.2	17.5	21.6	12.5				1993	
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	101.7	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1993	
113.8	137.6	114.7	83.4				1999	Production originale nette
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	15.0	1993	
103.5	126.4	104.7	77.2				1999	Moins gaz injecté et stocké
				7.4	5.1	0.9	1993	
							1999	<b>Prélèvements nets</b>
10.3	11.2	10.0	6.2				1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	
10.3	11.2	10.0	6.2				1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1993	
							1999	- Pertes lors de traitement
							1993	
							1999	- Utilisation dans les usines (5)
							1993	
							1999	- Rectifications
							1993	
							1999	Livraison de gaz marchand
							1993	
10.3	11.2	10.0	6.2				1999	Disposition total
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1993	
							1999	<b>Total du gaz marchand</b>
							1998	
							1999	Destockage par les distributeurs
							1993	
							1999	Importations
							1993	
							1999	Autres arrivages
							1993	
							1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
							1998	
							1999	<b>Utilisation :</b>
							1999	Ventes des services - Terre-Neuve
							1998	
							1999	- Île-Du-Prince-Édouard
							1998	
							1999	- Nouvelle-Écosse
							1998	
							1999	- Nouveau-Brunswick
							1998	
							1999	- Québec
							1998	
							1999	- Ontario
							1998	
							1999	- Manitoba
							1998	
							1999	- Saskatchewan
							1998	
							1999	- Alberta
							1998	
							1999	- Colombie-Britannique
							1998	
							1999	- Yukon
							1998	
							1999	- Territoires du Nord-Ouest
							1998	
							1999	- Nunavut
							1998	
							1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>
							1998	
							1999	Exportations
							1998	
							1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1998	
							1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1998	
							1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1998	
							1999	Gaz consommé dans les réseaux
							1998	
							1999	Pertes dans les pipelines
							1998	
							1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
							1998	

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

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

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

		Jan. to Sept.	Year 1998	January	February	March	April	May
		Jan. à Sept.	Année 1998	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
26		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
34		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	229.2	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	199.7	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
62		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>229.2</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
76		<b>1998</b>	<b>199.7</b>	<b>25.4</b>	<b>22.4</b>	<b>23.5</b>	<b>22.3</b>	<b>19.2</b>

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

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



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
23.3	27.7	29.2	27.9				1999	Production originale brute	1
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1993		2
-	-	-	-	-	-	-	1993	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1993		4
23.3	27.7	29.2	27.9				1993	Production originale nette	5
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1993		6
-	-	-	-	-	-	-	1993	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1993		8
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.9</b>				<b>1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>17.9</b>	<b>23.1</b>	<b>23.2</b>	<b>22.7</b>	<b>23.9</b>	<b>25.3</b>	<b>26.6</b>	<b>1998</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1993		12
-	-	-	-	-	-	-	1993	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1993		14
-	-	-	-	-	-	-	1993	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1993		16
-	-	-	-	-	-	-	1993	- Utilisation dans les usines (5)	17
-	-	-	-	-	-	-	1993		18
-	-	-	-	-	-	-	1993	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1993		20
23.3	27.7	29.2	27.9				1999	Livraison de gaz marchand	21
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1993		22
23.3	27.7	29.2	27.9				1999	Disposition total	23
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1993		24
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.9</b>				<b>1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>17.9</b>	<b>23.1</b>	<b>23.2</b>	<b>22.7</b>	<b>23.9</b>	<b>25.3</b>	<b>26.6</b>	<b>1998</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	1993	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1993		28
-	-	-	-	-	-	-	1993	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1993		30
-	-	-	-	-	-	-	1993	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1993		32
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.9</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>17.9</b>	<b>23.1</b>	<b>23.2</b>	<b>22.7</b>	<b>23.9</b>	<b>25.3</b>	<b>26.6</b>	<b>1998</b>		<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
23.3	27.7	29.2	27.9				1999	- Ontario	45
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.9</b>				<b>1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>17.9</b>	<b>23.1</b>	<b>23.2</b>	<b>22.7</b>	<b>23.9</b>	<b>25.3</b>	<b>26.6</b>	<b>1998</b>		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.9</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>17.9</b>	<b>23.1</b>	<b>23.2</b>	<b>22.7</b>	<b>23.9</b>	<b>25.3</b>	<b>26.6</b>	<b>1998</b>		<b>76</b>

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

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

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	5 964.6	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	5 620.9	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9
3	Less field flared and waste	1999	374.0	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	350.3	38.8	37.9	43.2	30.8	44.2
5	Net new production	1999	5 590.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	5 270.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>5 592.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
10		<b>1998</b>	<b>5 270.6</b>	<b>618.4</b>	<b>554.4</b>	<b>604.0</b>	<b>576.9</b>	<b>579.7</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	679.7	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	701.8	78.8	70.6	76.3	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	453.8	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
14		1998	277.0	35.1	30.9	31.0	28.5	29.9
15	- Shrinkage	1999	61.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
16		1998	58.5	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1
17	- Plant uses	1999	70.6	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	53.1	70.3	6.1	6.6	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	- 113.7	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	22.9	65.6	17.7	6.3	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	4 438.5	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	4 157.3	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
23	Total disposition	1999	5 590.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	5 270.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>4 438.5</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
26		<b>1998</b>	<b>4 157.3</b>	<b>474.5</b>	<b>434.4</b>	<b>475.7</b>	<b>453.4</b>	<b>458.7</b>
27	Received from distributor storage	1999	654.9	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	504.3	817.9	231.6	68.1	34.2	3.0
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>5 093.4</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
34		<b>1998</b>	<b>4 661.5</b>	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	2 077.4	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 185.4	2 981.0	240.9	210.3	246.6	260.3
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 142.6	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 024.1	1 566.6	300.1	185.9	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>3 220.0</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
62		<b>1998</b>	<b>3 209.5</b>	<b>4 547.6</b>	<b>541.0</b>	<b>396.2</b>	<b>352.0</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	1999	112.9	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	128.8	142.1	15.5	12.7	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	728.2	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	72.5	278.6	44.7	3.3	24.5	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	893.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 024.8	1 129.9	1.1	-	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	-1.4	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	2.4	8.9	1.5	1.2	0.7	-2.0
71	Pipeline Fuel	1999	58.3	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	65.2	85.4	10.6	7.4	8.3	6.5
73	Pipeline losses	1999	81.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	158.3	301.6	91.7	81.7	11.6	-12.6
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>5 093.4</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
76		<b>1998</b>	<b>4 661.5</b>	<b>6 494.1</b>	<b>706.1</b>	<b>502.5</b>	<b>487.6</b>	<b>461.7</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
633.9	679.8	674.0	668.9				1999	Approvisionnements :
613.2	631.2	633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	1998	Production originale brute
40.4	42.8	42.2	41.1				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
38.8	39.2	39.8	37.6	41.5	37.4	37.2	1998	
593.5	637.0	631.8	627.8				1999	Production originale nette
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
							1998	
<b>595.5</b>	<b>637.0</b>	<b>631.8</b>	<b>627.8</b>				1999	<b>Prélèvements nets</b>
<b>574.4</b>	<b>592.0</b>	<b>593.6</b>	<b>577.2</b>	<b>636.7</b>	<b>636.3</b>	<b>675.0</b>	1998	<b>Emploi et utilisation sur les chantiers</b>
78.5	87.3	82.8	79.4				1999	
75.7	81.0	77.8	72.4	80.9	82.6	88.3	1998	
30.8	35.7	31.8	31.7				1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
29.7	33.1	29.9	28.9	32.2	31.0	35.2	1998	
7.1	7.7	7.6	6.9				1999	- Pertes lors de traitement
6.8	7.1	7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	1998	
4.8	6.7	6.3	6.8				1999	- Utilisation dans les usines (5)
4.6	6.2	5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	1998	
-3.4	-3.6	0.4	-4.3				1999	- Rectifications
-1.1	-2.3	0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	1998	
475.7	503.2	502.9	507.3				1999	Livraison de gaz marchand
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998	
593.5	637.0	631.8	627.8				1999	Disposition total
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998	
<b>475.7</b>	<b>503.2</b>	<b>502.9</b>	<b>507.3</b>				1999	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>458.7</b>	<b>466.9</b>	<b>472.4</b>	<b>462.6</b>	<b>501.8</b>	<b>502.0</b>	<b>515.2</b>	1998	<b>Destockage par les distributeurs</b>
5.9	5.3	12.3	17.7				1999	
4.2	5.8	5.8	5.7	25.5	79.0	209.1	1998	Importations
							1999	
							1998	Autres arrivages
							1999	
							1998	
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>				1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>462.9</b>	<b>472.7</b>	<b>478.2</b>	<b>468.3</b>	<b>527.3</b>	<b>581.0</b>	<b>724.3</b>	1998	
							1999	<b>Utilisation :</b>
							1998	Ventes des services - Terre-Neuve
							1999	
							1998	- Île-Du-Prince-Édouard
							1999	
							1998	- Nouvelle-Écosse
							1999	
							1998	- Nouveau-Brunswick
							1999	
							1998	- Québec
							1999	
							1998	- Ontario
201.9	110.4	147.9	182.0				1999	
247.0	214.1	260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1998	- Manitoba
							1999	
							1998	- Saskatchewan
50.1	39.0	27.9	65.2				1999	
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998	- Alberta
							1999	
							1998	- Colombie-Britannique
							1999	
							1998	- Yukon
							1999	
							1998	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
							1998	- Nunavut
<b>252.0</b>	<b>149.4</b>	<b>175.8</b>	<b>247.2</b>				1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>291.9</b>	<b>246.2</b>	<b>291.3</b>	<b>270.6</b>	<b>379.2</b>	<b>411.7</b>	<b>547.2</b>	1998	<b>Exportations</b>
8.5	8.9	9.2	8.5				1999	
15.1	13.8	14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	1998	Ventes directes (excluant services de gaz)
55.2	63.3	88.2	110.1				1999	
				12.0	78.6	115.5	1998	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
154.2	266.7	216.2	148.3				1999	
185.4	236.2	192.9	157.0	75.4	25.1	4.6	1998	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	0.4	0.5	-1.0				1999	
1.7	-0.3	-1.0	1.6	7.6	-1.9	0.8	1998	Gaz consommé dans les réseaux
0.7	5.7	6.1	7.2				1999	
5.8	6.3	6.6	6.8	2.1	9.4	8.7	1998	Pertes dans les pipelines
11.0	14.1	19.2	4.7				1999	
-37.0	-29.5	-25.8	18.6	40.1	56.8	46.4	1998	
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>				1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>462.9</b>	<b>472.7</b>	<b>478.2</b>	<b>468.3</b>	<b>527.3</b>	<b>581.0</b>	<b>724.3</b>	1998	

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

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

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	131 032.4	15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	127 662.3	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 232.2	118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 276.7	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	129 800.2	15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	126 385.6	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	10 188.4	666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	10 147.3	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>119 611.8</b>	<b>15 045.1</b>	<b>13 033.7</b>	<b>13 956.5</b>	<b>13 217.8</b>	<b>13 282.8</b>
10		<b>1998</b>	<b>116 238.3</b>	<b>14 475.8</b>	<b>12 701.9</b>	<b>13 931.6</b>	<b>12 902.0</b>	<b>12 556.8</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	1 746.2	218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	1 693.0	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 078.9	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	1 781.8	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage	1999	11 907.0	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	11 704.7	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses	1999	4 023.6	457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	3 793.1	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	- 233.6	353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 588.5	- 215.7	- 114.7	- 172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	100 089.7	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	98 854.2	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	119 611.8	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	116 238.3	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>100 089.7</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
26		<b>1998</b>	<b>98 854.2</b>	<b>12 407.8</b>	<b>10 738.3</b>	<b>11 839.2</b>	<b>11 076.5</b>	<b>10 653.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	6 650.0	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	6 056.9	1 826.4	1 258.6	1 087.7	527.3	292.3
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>106 739.7</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
34		<b>1998</b>	<b>104 911.1</b>	<b>14 092.1</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	4 467.1	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 396.8	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	4 648.4	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	4 796.4	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 018.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	953.5	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	12 881.2	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	13 113.6	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	269.1	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	231.8	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>23 284.0</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
62		<b>1998</b>	<b>23 492.1</b>	<b>5 002.7</b>	<b>3 907.4</b>	<b>3 742.5</b>	<b>2 756.8</b>	<b>1 784.6</b>
63	Exports	1999	61 807.4	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	58 257.3	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	11 408.3	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	10 970.1	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	6 219.9	156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	8 448.2	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	-58.4	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	-30.4	61.2	2.4	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	4 422.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	4 509.3	551.2	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	- 343.8	65.0	- 176.8	- 51.5	- 345.6	- 47.5
74		1998	- 735.4	22.7	- 91.3	- 20.2	- 299.6	- 27.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>106 739.7</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
76		<b>1998</b>	<b>104 911.1</b>	<b>14 092.1</b>	<b>11 996.9</b>	<b>12 926.9</b>	<b>11 603.8</b>	<b>10 945.5</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
13 632.2	14 804.4	14 433.9	14 390.3			1999	Production originale brute	1
13 339.0	14 265.8	14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	1998		2
125.0	189.2	187.3	184.7			1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
132.9	145.9	142.3	130.2	123.2	123.7	1998		4
13 507.2	14 615.2	14 246.6	14 205.6			1999	Production originale nette	5
13 206.1	14 119.9	14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	1998		6
981.2	1 563.0	1 421.5	1 533.0			1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 166.9	838.0	1998		8
<b>12 526.0</b>	<b>13 052.2</b>	<b>12 825.1</b>	<b>12 672.6</b>			1999	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>12 030.7</b>	<b>12 613.8</b>	<b>12 745.1</b>	<b>12 280.6</b>	<b>13 189.1</b>	<b>13 417.0</b>	1998		<b>10</b>
179.3	197.7	177.9	183.9			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
172.2	190.5	176.2	177.5	202.0	187.4	1998		12
223.1	195.0	212.9	208.1			1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
186.2	187.9	210.9	200.9	207.5	207.3	1998		14
1 229.2	1 396.8	1 404.4	1 380.6			1999	- Pertes lors de traitement	15
1 120.9	1 346.0	1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1998		16
417.3	473.2	471.1	454.1			1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
417.0	456.0	466.6	438.3	445.5	464.4	1998		18
21.4	- 222.6	- 346.9	- 305.3			1999	- Rectifications	19
- 214.5	- 178.1	- 300.4	- 246.7	- 190.8	- 44.9	1998		20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2			1999	Livraison de gaz marchand	21
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	1998		22
12 526.0	13 052.2	12 825.1	12 672.6			1999	Disposition total	23
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	1998		24
<b>10 455.7</b>	<b>11 012.1</b>	<b>10 905.7</b>	<b>10 751.2</b>			1999	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>10 348.9</b>	<b>10 611.5</b>	<b>10 800.9</b>	<b>10 377.9</b>	<b>11 143.9</b>	<b>11 241.7</b>	1998		<b>26</b>
27.0	47.5	253.9	230.5			1999	Destockage par les distributeurs	27
267.3	404.7	86.3	306.3	231.5	341.0	1998		28
-	-	-	-			1999	Importations	29
-	-	-	-			1998		30
-	-	-	-			1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-			1998		32
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>			1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>10 616.2</b>	<b>11 016.2</b>	<b>10 887.2</b>	<b>10 684.2</b>	<b>11 375.4</b>	<b>11 582.7</b>	1998		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-			1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-			1998		36
-	-	-	-			1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-			1998		38
-	-	-	-			1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-			1998		40
-	-	-	-			1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-			1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7			1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	1998		44
15.4	14.1	13.7	16.2			1999	- Ontario	45
13.8	14.5	14.7	52.4	355.7	695.3	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6			1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	1998		48
-	-	-	-			1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-			1998		50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2			1999	- Alberta	51
1 100.4	1 069.3	1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	1998		52
22.0	18.0	13.5	16.7			1999	- Colombie-Britannique	53
18.0	13.6	12.4	14.8	40.4	44.8	1998		54
-	-	-	-			1999	- Yukon	55
-	-	-	-			1998		56
-	-	-	-			1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-			1998		58
-	-	-	-			1999	- Nunavut	59
-	-	-	-			1998		60
<b>1 492.1</b>	<b>1 555.2</b>	<b>1 379.8</b>	<b>1 482.4</b>			1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>1 542.4</b>	<b>1 481.1</b>	<b>1 593.0</b>	<b>1 681.6</b>	<b>2 425.0</b>	<b>3 175.7</b>	1998		<b>62</b>
6 627.5	6 974.5	7 211.0	7 072.5			1999	Exportations	63
6 216.9	6 675.0	6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	1998		64
890.6	862.9	867.3	973.6			1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 034.8	984.4	1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1998		66
1 163.4	974.7	1 100.8	980.8			1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 545.7	1 432.4	1 044.2	994.6	796.1	481.7	1998		68
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8			1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 34.9	- 7.6	- 9.9	7.5	60.7	- 47.3	1998		70
446.4	513.5	507.1	459.1			1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
459.7	485.2	488.9	462.5	480.7	272.3	1998		72
- 116.6	183.2	112.9	33.1			1999	Pertes dans les pipelines	73
- 148.4	- 34.3	- 139.3	2.0	- 32.3	150.9	1998		74
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>			1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>10 616.2</b>	<b>11 016.2</b>	<b>10 887.2</b>	<b>10 684.2</b>	<b>11 375.4</b>	<b>11 582.7</b>	1998		<b>76</b>

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

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

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia**

		Jan. to Sept.	Year 1998	January	February	March	April	May
		Jan. à Sept.	Année 1998	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	18 040.1	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	17 749.0	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	133.3	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	174.1	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	17 906.8	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	17 574.9	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>17 906.8</b>	<b>2 007.7</b>	<b>1 810.4</b>	<b>1 932.0</b>	<b>2 051.2</b>	<b>2 150.5</b>
10		<b>1998</b>	<b>17 574.9</b>	<b>1 984.8</b>	<b>1 805.9</b>	<b>2 037.7</b>	<b>1 999.7</b>	<b>2 040.3</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	510.4	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	489.1	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	1 696.3	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	1 699.6	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses	1999	668.5	75.4	79.3	89.1	48.4	79.7
18		1998	701.8	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	-303.4	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	-827.7	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	15 335.0	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	15 512.1	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	17 906.8	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	17 574.9	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>15 335.0</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 703.7</b>	<b>1 831.2</b>	<b>1 861.6</b>
26		<b>1998</b>	<b>15 512.1</b>	<b>1 684.9</b>	<b>1 544.9</b>	<b>1 710.5</b>	<b>1 764.9</b>	<b>1 727.3</b>
27	Received from distributor storage	1999	2 917.6	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	2 315.9	3 176.8	535.0	376.0	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>18 252.5</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
34		<b>1998</b>	<b>17 828.0</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>2 108.6</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	934.8	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	894.6	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	1 862.4	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 414.5	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6
53	- British Columbia	1999	2 074.7	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	2 513.6	3 497.6	469.9	369.1	299.1	214.3
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>4 871.9</b>	<b>679.9</b>	<b>662.6</b>	<b>666.2</b>	<b>612.8</b>	<b>571.9</b>
62		<b>1998</b>	<b>4 822.7</b>	<b>6 575.7</b>	<b>683.6</b>	<b>587.5</b>	<b>629.5</b>	<b>490.3</b>
63	Exports	1999	8 316.7	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	8 502.5	11 186.0	995.2	905.9	1 036.2	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	2 794.3	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	2 222.8	3 323.4	312.5	269.5	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 685.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	1 690.2	2 103.2	115.6	105.1	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	-2.8	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	0.5	5.1	4.1	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	355.2	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	399.8	559.9	72.5	56.6	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	232.2	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	189.6	227.3	36.4	-0.7	35.1	74.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>18 252.5</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.6</b>	<b>2 171.8</b>
76		<b>1998</b>	<b>17 828.0</b>	<b>23 980.5</b>	<b>2 219.9</b>	<b>1 920.9</b>	<b>1 979.1</b>	<b>1 882.4</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
1 941.0	2 100.6	1 966.2	2 007.8				1999	Production originale brute	1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	1998		2
10.6	10.9	17.6	21.5				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
20.8	21.6	17.1	16.3	23.8	20.4	16.8	1998		4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3				1999	Production originale nette	5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
<b>1 930.4</b>	<b>2 089.7</b>	<b>1 948.6</b>	<b>1 986.3</b>				1999	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>1 923.0</b>	<b>2 009.4</b>	<b>1 829.9</b>	<b>1 944.2</b>	<b>2 025.9</b>	<b>2 002.0</b>	<b>2 010.5</b>	1998		<b>10</b>
57.4	60.3	54.4	49.6				1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
151.6	178.8	189.3	190.1				1999	- Pertes lors de traitement	15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1998		16
78.1	81.9	91.0	65.6				1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	1998		18
-25.3	8.1	-64.2	-29.4				1999	- Rectifications	19
-32.5	-65.8	-230.5	-306.8	-211.5	13.9	-51.8	1998		20
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4				1999	Livraison de gaz marchand	21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998		22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3				1999	Disposition total	23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998		24
<b>1 668.6</b>	<b>1 760.6</b>	<b>1 678.1</b>	<b>1 710.4</b>				1999	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>1 651.8</b>	<b>1 711.8</b>	<b>1 759.5</b>	<b>1 956.5</b>	<b>1 899.9</b>	<b>1 661.6</b>	<b>1 730.1</b>	1998		<b>26</b>
197.1	171.0	205.0	138.5				1999	Destockage par les distributeurs	27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	490.4	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
<b>1 865.7</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.1</b>	<b>1 848.9</b>				1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>1 821.3</b>	<b>1 877.0</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 093.1</b>	<b>2 005.9</b>	<b>1 926.1</b>	<b>2 220.5</b>	1998		<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	1998	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
95.1	119.3	105.3	103.6				1999	- Ontario	45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
207.8	181.2	234.8	205.8				1999	- Alberta	51
170.2	174.8	137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1998		52
148.5	74.0	68.3	134.8				1999	- Colombie-Britannique	53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
<b>451.4</b>	<b>374.5</b>	<b>408.4</b>	<b>444.2</b>				1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>486.9</b>	<b>468.9</b>	<b>457.0</b>	<b>444.7</b>	<b>453.7</b>	<b>592.0</b>	<b>707.3</b>	1998		<b>62</b>
801.3	906.7	916.5	898.5				1999	Exportations	63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	1998		64
274.5	285.8	233.5	262.2				1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1998		66
296.8	313.4	255.0	219.2				1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	97.2	1998		68
-1.7	1.5	-6.5	4.6				1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	4.4	1998		70
26.9	30.0	27.7	32.5				1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
29.7	33.4	38.2	37.1	45.3	55.0	59.8	1998		72
16.5	19.7	48.5	-12.3				1999	Pertes dans les pipelines	73
-9.0	0.2	7.4	26.7	4.1	-98.9	132.5	1998		74
<b>1 865.7</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.1</b>	<b>1 848.9</b>				1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>1 821.3</b>	<b>1 877.0</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 093.1</b>	<b>2 005.9</b>	<b>1 926.1</b>	<b>2 220.5</b>	1998		<b>76</b>

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

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

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	464.1	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	284.0	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.2	-	-	-	-	-
4		1998	0.8	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	463.9	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	283.2	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	<b>463.9</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
10		<b>1998</b>	<b>283.2</b>	<b>34.7</b>	<b>30.6</b>	<b>33.6</b>	<b>32.9</b>	<b>33.1</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	80.0	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	48.6	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses	1999	23.9	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	23.0	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	463.9	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	283.2	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	<b>360.0</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
26		<b>1998</b>	<b>211.6</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>360.0</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
34		<b>1998</b>	<b>211.6</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	360.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	211.6	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>360.0</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
62		<b>1998</b>	<b>211.6</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>360.0</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
76		<b>1998</b>	<b>211.6</b>	<b>25.4</b>	<b>23.2</b>	<b>25.2</b>	<b>25.3</b>	<b>24.0</b>

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

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



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
33.2	57.6	56.0	52.8				1993	Production originale brute	1
22.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	1993		2
-	-	0.1	0.1				1993	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.1	0.1	0.1	-			0.1	1993		4
33.2	57.6	55.9	52.7				1993	Production originale nette	5
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1993		6
-	-	-	-				1993	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-			-	1993		8
<b>33.2</b>	<b>57.6</b>	<b>55.9</b>	<b>52.7</b>				<b>1993</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>22.1</b>	<b>23.9</b>	<b>27.5</b>	<b>44.8</b>	<b>56.7</b>	<b>54.0</b>	<b>57.1</b>	<b>1993</b>		<b>10</b>
-	-	-	-			-	1993	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-			-	1993		12
-	-	-	-			-	1993	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-			-	1993		14
5.7	10.0	9.8	8.6				1993	- Pertes lors de traitement	15
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	1993		16
2.0	2.2	1.5	3.4				1993	- Utilisation dans les usines (5)	17
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	1993		18
-	-	-	-			-	1993	- Rectifications	19
-	-	-	-			-	1993		20
25.5	45.4	44.6	40.7				1993	Livraison de gaz marchand	21
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1993		22
33.2	57.6	55.9	52.7				1993	Disposition total	23
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1993		24
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>				<b>1993</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1993</b>		<b>26</b>
-	-	-	-			-	1993	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-			-	1993		28
-	-	-	-			-	1993	Importations	29
-	-	-	-			-	1993		30
-	-	-	-			-	1993	Autres arrivages	31
-	-	-	-			-	1993		32
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>				<b>1993</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1993</b>		<b>34</b>
-	-	-	-			-	1993	Utilisation :	
-	-	-	-			-	1993	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-			-	1993		36
-	-	-	-			-	1993	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-			-	1993		38
-	-	-	-			-	1993	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-			-	1993		40
-	-	-	-			-	1993	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-			-	1993		42
-	-	-	-			-	1993	- Québec	43
-	-	-	-			-	1993		44
-	-	-	-			-	1993	- Ontario	45
-	-	-	-			-	1993		46
-	-	-	-			-	1993	- Manitoba	47
-	-	-	-			-	1993		48
-	-	-	-			-	1993	- Saskatchewan	49
-	-	-	-			-	1998		50
-	-	-	-			-	1993	- Alberta	51
-	-	-	-			-	1998		52
25.5	45.4	44.6	40.7				1999	- Colombie-Britannique	53
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		54
-	-	-	-			-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-			-	1998		56
-	-	-	-			-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-			-	1998		58
-	-	-	-			-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-			-	1998		60
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>				<b>1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1998</b>		<b>62</b>
-	-	-	-			-	1999	Exportations	63
-	-	-	-			-	1998		64
-	-	-	-			-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-			-	1998		66
-	-	-	-			-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-			-	1998		68
-	-	-	-			-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-			-	1998		70
-	-	-	-			-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-			-	1998		72
-	-	-	-			-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-			-	1998		74
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>				<b>1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>16.4</b>	<b>17.6</b>	<b>20.7</b>	<b>33.8</b>	<b>42.7</b>	<b>41.1</b>	<b>42.8</b>	<b>1998</b>		<b>76</b>

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

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

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	110.6	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	120.3	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	0.6	0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	0.7	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	110.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	119.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	1999	<b>110.0</b>	<b>12.5</b>	<b>11.3</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.7</b>
10		1998	<b>119.6</b>	<b>13.3</b>	<b>12.5</b>	<b>13.1</b>	<b>13.7</b>	<b>13.5</b>
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	2.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	2.7	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses	1999	-1.3	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-0.8	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	109.2	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	117.7	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
23	Total disposition	1999	110.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	119.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	<b>Total marketable gas</b>	1999	<b>109.2</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
26		1998	<b>117.7</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	<b>109.2</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
34		1998	<b>117.7</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	14.9	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	17.7	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	94.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	100.0	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	1999	<b>109.2</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
62		1998	<b>117.7</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	<b>109.2</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
76		1998	<b>117.7</b>	<b>13.1</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>13.2</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
12.0	12.7	12.5	11.9				1999	Production originale brute	1
13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	1998		2
-	-	-	0.1				1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	0.1	-	-	0.2	0.1	0.1	1998		4
12.0	12.7	12.5	11.8				1999	Production originale nette	5
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
12.0	12.7	12.5	11.8				1999	<b>Prélèvements nets</b>	9
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
0.2	0.2	0.2	0.2				1999	- Pertes lors de traitement	15
0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1998		16
0.1	-0.1	-0.1	-0.1				1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	Livraison de gaz marchand	21
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		22
12.0	12.7	12.5	11.8				1999	Disposition total	23
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		24
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	<b>Total du gaz marchand</b>	25
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1998	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Alberta	51
1.3	1.5	1.8	1.7				1999		52
2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	1998	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Yukon	55
10.4	11.1	10.6	10.0				1999	- Territoires du Nord-Ouest	56
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998		57
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	58
-	-	-	-	-	-	-	1998		59
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	60
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		61
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	62
-	-	-	-	-	-	-	1998		63
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	64
-	-	-	-	-	-	-	1998		65
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66
-	-	-	-	-	-	-	1998		67
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68
-	-	-	-	-	-	-	1998		69
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	70
-	-	-	-	-	-	-	1998		71
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	72
-	-	-	-	-	-	-	1998		73
11.7	12.6	12.4	11.7				1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	74
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		75
									76

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

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

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

		Jan. to Sept.	Year 1998	January	February	March	April	May
		Jan. à Sept.	Année 1998	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1998</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	489.5	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	624.5	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
34		<b>1998</b>	<b>624.5</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	487.1	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	618.7	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
54		1998	5.8	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
62		<b>1998</b>	<b>624.5</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
76		<b>1998</b>	<b>624.5</b>	<b>106.1</b>	<b>85.1</b>	<b>190.8</b>	<b>66.4</b>	<b>76.1</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
							<b>Approvisionnements :</b>
							1999 Production originale brute 1
							- 1993 2
							1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							- 1993 4
							1999 Production originale nette 5
							- 1993 6
							1999 Moins gaz injecté et stocké 7
							- 1993 8
							<b>1999 Prélèvements nets 9</b>
							- <b>1993 10</b>
							1999 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							- 1993 12
							1999 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							- 1993 14
							- 1993 Pertes lors de traitement 15
							- 1993 16
							1999 - Utilisation dans les usines (5) 17
							- 1993 18
							1999 - Rectifications 19
							- 1993 20
							1999 Livraison de gaz marchand 21
							- 1993 22
							1999 Disposition total 23
							- 1993 24
							<b>1999 Total du gaz marchand 25</b>
							- <b>1993 26</b>
							1999 Destockage par les distributeurs 27
							- 1993 28
52.1	52.9	53.8	51.7				1999 Importations 29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	- 1993 30
							1999 Autres arrivages 31
							- 1993 32
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>				<b>1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>54.2</b>	<b>24.0</b>	<b>1.1</b>	<b>20.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1993 34</b>
							<b>Utilisation :</b>
							1999 Ventes des services - Terre-Neuve 35
							- 1993 36
							1999 - Île-Du-Prince-Édouard 37
							- 1993 38
							1999 - Nouvelle-Écosse 39
							- 1993 40
							1999 - Nouveau-Brunswick 41
							- 1993 42
							1999 - Québec 43
							- 1993 44
52.1	52.9	53.8	51.7				1999 - Ontario 45
54.2	24.0	1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	- 1993 46
							1999 - Manitoba 47
							- 1993 48
							1999 - Saskatchewan 49
							- 1993 50
							1999 - Alberta 51
							- 1993 52
				1.2			1999 - Colombie-Britannique 53
						0.4	- 1993 54
							1999 - Yukon 55
							- 1993 56
							1999 - Territoires du Nord-Ouest 57
							- 1993 58
							1999 - Nunavut 59
							- 1993 60
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>				<b>1999 Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>54.2</b>	<b>24.0</b>	<b>1.1</b>	<b>20.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1998 62</b>
							1999 Exportations 63
							- 1998 64
							1999 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							- 1998 66
							1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							- 1998 68
							1999 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							- 1998 70
							1999 Gaz consommé dans les réseaux 71
							- 1998 72
							1999 Pertes dans les pipelines 73
							- 1998 74
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>				<b>1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>54.2</b>	<b>24.0</b>	<b>1.1</b>	<b>20.7</b>	<b>27.3</b>	<b>54.6</b>	<b>85.4</b>	<b>1998 76</b>

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

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	1999	2 466.2		254.9	264.9	291.7	281.1	290.5
02		1998	2 476.3	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	2.1		-	0.1	0.2	0.1	0.2
04		1998	25.8	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	220.9		29.3	27.2	29.8	24.9	25.7
06		1998	205.7	279.0	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
08		1998	-	-	-	-	-	-	-
09	Saskatchewan	1999	30.0		3.4	3.2	3.6	3.0	2.8
10		1998	27.5	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	7 391.4		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	7 288.2	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	181.0		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	313.0	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>7 602.4</b>		<b>957.1</b>	<b>806.1</b>	<b>818.5</b>	<b>795.9</b>	<b>878.4</b>
16		<b>1998</b>	<b>7 628.7</b>	<b>10 417.6</b>	<b>915.1</b>	<b>873.4</b>	<b>874.4</b>	<b>811.5</b>	<b>832.1</b>
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	17.2		1.9	1.9	2.3	2.1	1.6
20		1998	14.9	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	3 865.5		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	3 788.5	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	188.0		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	252.0	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>4 070.7</b>		<b>565.1</b>	<b>437.3</b>	<b>453.7</b>	<b>417.1</b>	<b>467.6</b>
26		<b>1998</b>	<b>4 055.4</b>	<b>5 573.1</b>	<b>513.1</b>	<b>459.5</b>	<b>482.1</b>	<b>442.1</b>	<b>439.7</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	7 458.9		721.9	652.0	826.9	837.4	892.2
32		1998	7 834.1	10 493.6	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	37.8	136.9	-	-	-	-	-
35	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>7 478.2</b>		<b>741.2</b>	<b>652.0</b>	<b>826.9</b>	<b>837.4</b>	<b>892.2</b>
36		<b>1998</b>	<b>7 871.9</b>	<b>10 630.5</b>	<b>897.6</b>	<b>876.9</b>	<b>1 035.9</b>	<b>846.4</b>	<b>826.9</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	5 438 729		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	5 366 545	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	681 555		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	695 810	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	<b>Canada</b>	<b>1999</b>	<b>6 120 284</b>		<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>
46		<b>1998</b>	<b>6 062 355</b>	<b>8 171 951</b>	<b>691 566</b>	<b>647 043</b>	<b>719 993</b>	<b>662 949</b>	<b>680 404</b>

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

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998 - 1999**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Utilisation en recyclage</b>									
252.0	260.4	300.0	270.7				1993	Pertes (1)	01
184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1993		02
0.2	0.2	1.0	0.1				1993	Gaz brûlé (2)	03
0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1993		04
21.3	22.0	31.0	9.7				1993	Consommation (2)	05
14.7	16.9	29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	1993		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
-	-	-	-				1993	Manitoba	07
-	-	-	-	-	-	-	1993		08
3.6	3.6	3.5	3.3				1993	Saskatchewan	09
3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1993		10
798.8	850.9	848.0	762.1				1993	Alberta	11
789.8	819.9	839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1993		12
18.1	17.6	17.5	19.4				1993	Colombie-Britannique	13
21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1993		14
<b>820.5</b>	<b>872.1</b>	<b>869.0</b>	<b>784.8</b>				<b>1993</b>	<b>Canada</b>	<b>15</b>
<b>813.8</b>	<b>858.4</b>	<b>876.9</b>	<b>773.1</b>	<b>882.7</b>	<b>895.1</b>	<b>1 011.1</b>	<b>1993</b>		<b>16</b>
<b>Butane</b>									
-	-	-	-				1993	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	-	1993		18
1.8	2.0	1.9	1.7				1993	Saskatchewan	19
1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1993		20
398.6	432.3	426.3	383.2				1993	Alberta	21
394.0	416.6	422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1993		22
23.6	21.2	18.6	18.7				1993	Colombie-Britannique	23
22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1993		24
<b>424.0</b>	<b>455.5</b>	<b>446.8</b>	<b>403.6</b>				<b>1993</b>	<b>Canada</b>	<b>25</b>
<b>418.3</b>	<b>445.6</b>	<b>452.9</b>	<b>402.1</b>	<b>495.1</b>	<b>468.6</b>	<b>554.0</b>	<b>1993</b>		<b>26</b>
<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>									
-	-	-	-				1993	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1993		28
-	-	-	-				1993	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1993		30
774.0	923.9	992.6	838.0				1993	Alberta	31
705.8	909.1	890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	1993		32
-	-	-	-				1993	Colombie-Britannique	33
-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1993		34
<b>774.0</b>	<b>923.9</b>	<b>992.6</b>	<b>838.0</b>				<b>1993</b>	<b>Canada</b>	<b>35</b>
<b>705.8</b>	<b>909.1</b>	<b>895.9</b>	<b>877.4</b>	<b>960.8</b>	<b>953.0</b>	<b>844.8</b>	<b>1993</b>		<b>36</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique									
<b>Soufre</b>									
-	-	-	-				1993	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1993		38
-	-	-	-				1993	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1993		40
506 382	670 478	612 882	633 919				1993	Alberta	41
501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1993		42
75 032	76 559	71 729	65 760				1993	Colombie-Britannique	43
66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1993		44
<b>581 414</b>	<b>747 037</b>	<b>684 611</b>	<b>699 679</b>				<b>1993</b>	<b>Canada</b>	<b>45</b>
<b>568 050</b>	<b>711 818</b>	<b>687 297</b>	<b>693 235</b>	<b>700 494</b>	<b>684 150</b>	<b>724 952</b>	<b>1993</b>		<b>46</b>

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

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

## Data Quality and Methodology

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

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipelines 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'enquête 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 sur 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 losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

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

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

**Direct sales.** Represents direct, non-utility delivery for consumption.

### Natural Gas Liquids

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

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

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

**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, au État-Unis.

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

### Liquides de gaz naturel

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

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

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



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

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



PHONE

1 800 267-6677

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



FAX

1 800 889-9734

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



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:

VISA

MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

Payment enclosed \$

Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

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

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

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistcs Canada / Statistique Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :

**COURRIER**

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

**TELEPHONE**  
1 800 267-6677

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

**TELECOPIEUR**  
1 800 889-9734

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

**INTERNET order@statcan.ca***(Veuillez écrire en majuscules!)***1 800 363-7629**

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

À l'attention de \_\_\_\_\_ Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Téléphone \_\_\_\_\_ Télécopieur \_\_\_\_\_

Adresse du courrier électronique \_\_\_\_\_

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

*(Cochez une seule case)*
 **Veillez débiter mon compte**     VISA     MasterCard

N° de carte \_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

Détenteur de carte *(en majuscules s.v.p.)* \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

 **Paiement inclus \$** \_\_\_\_\_

 **N° du bon de commande** \_\_\_\_\_  
*(veuillez joindre le bon)*

Signature de la personne autorisée \_\_\_\_\_

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

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

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

# Canada

# Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded.

## We Have a Cure!

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

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

**Invest just 10 minutes and less than \$3 a week with Infomat**

**Infomat** gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date—and all for less than \$3 a week when you subscribe! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

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

### Unzip Infomat on line!

The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes) at [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE)



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

There are 5 easy ways to order the print version of **Infomat** (\$145 per year, plus taxes):

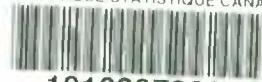
**CALL:** 1 800 267-6677 or (613) 951-7277  
**FAX:** 1 877 287-4369 or (613) 951-1584  
**MAIL:** Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada  
**E-MAIL:** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)  
**CONTACT:** your nearest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

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

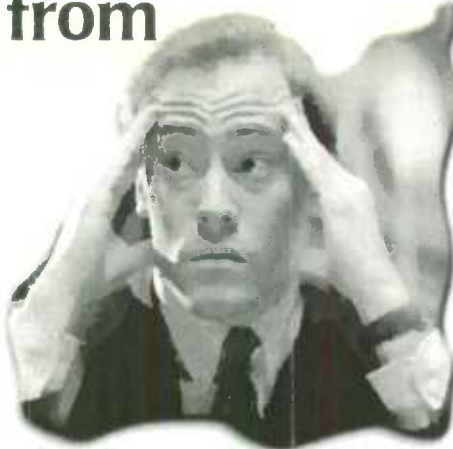
**Bypass information overload with Infomat!**  
 Subscribe today.  
 Visit our Web site: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



STATISTICS CANADA LIBRARY  
 BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010297202



Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale.

## Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie **Infomat**, notre bulletin hautement informatif où sont résumés nos principaux rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, **Infomat** présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

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

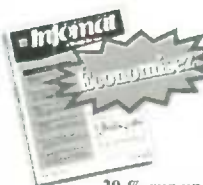
**Investissez 10 minutes de votre temps et moins de 3 \$ par semaine avec Infomat**

**Infomat** vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour — à raison de moins de 3 \$ par semaine pour un abonnement. En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

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

### Infomat en direct!

Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes) à [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi/?catno=11-002-XIE](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi/?catno=11-002-XIE)



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

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'**Infomat** (145 \$ par année, plus taxes) :

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

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

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

# Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family,  
Friends, Colleagues and Clients

## A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.

*Canada A Portrait* profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy, and Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens: Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56<sup>th</sup> edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.  
Celebrate the beginning  
of a millennium.

Order your copies today!

*Canada A Portrait* (cat. no. 11-403-XPE00001) costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

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

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



# Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille,  
vos amis, vos collègues et vos clients

## Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrez-vous et offrez à d'autres un exemplaire du livre *Un portrait du Canada*, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

*Un portrait du Canada* dresse un profil de notre pays à l'aube du 21<sup>e</sup> siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56<sup>e</sup> édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché  
sur le Canada en cette fin de siècle.  
Quoi de mieux pour célébrer le début  
d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPFO0001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

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

COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)