

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

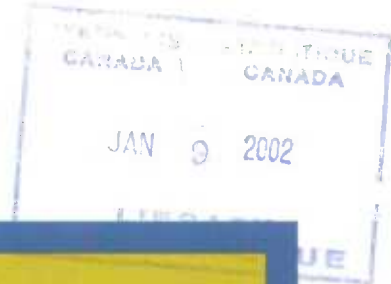


# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 2001

Août 2001



## How to obtain more information

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

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2001

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

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

Août 2001

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

January 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 8

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

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

Janvier 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 8

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

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



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

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



## Signes conventionnels

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

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

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





**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<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
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<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
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</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	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB
- Paper	45-004-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-UPB
Compact disc – bilingual	57-601-XCB

**QUARTERLY PUBLICATION**

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

**ANNUAL PUBLICATIONS**

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

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

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

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

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

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

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

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

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

## HIGHLIGHTS

### August 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 2001 increased 3.1% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in August 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, a decrease of 9.8% over August 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for August 2001 is as follows: 8.9 million cubic metres (57.7%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (40.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 2.2% to 18.4 billion cubic metres from 18.0 billion cubic metres in August 2000. Marketable Gas production for August 2001, amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 3.6%.

The disposition of natural gas for August 2001 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.5 billion cubic metres were exported; 3.9 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, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Août 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour août 2001 a augmenté de 3,1% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en août 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une baisse de 9,8% par rapport à août 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 2001 se répartit de la manière suivante: 8,9 millions de mètres cubes (57,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (40,7%) 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 2,2% pour atteindre 18,4 milliards de mètres cubes comparativement à 18,0 milliards de mètres cubes en août 2000. En août 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,6%.

Au cours du mois d'août 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 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 mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	22 063.1	2 847.9	2 561.1	2 833.2	2 668.9	2 793.3
2		2000	21 413.1	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	30 916.9	3 987.2	3 646.5	4 031.3	3 871.4	3 892.1
4		2000	32 356.4	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	13 172.4	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	12 589.7	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	12 172.5	1 551.1	1 350.4	1 575.7	1 468.7	1 600.4
8		2000	10 905.4	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>78 324.9</b>	<b>9 997.5</b>	<b>9 164.9</b>	<b>10 256.0</b>	<b>9 468.9</b>	<b>10 051.0</b>
10		<b>2000</b>	<b>77 264.6</b>	<b>9 815.2</b>	<b>9 193.3</b>	<b>9 430.2</b>	<b>9 475.2</b>	<b>10 021.8</b>
11	Condensate	2001	724.7	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	583.3	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	6 986.9	894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	7 038.0	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>86 036.5</b>	<b>10 980.0</b>	<b>10 079.4</b>	<b>11 315.3</b>	<b>10 435.8</b>	<b>11 024.5</b>
16		<b>2000</b>	<b>84 885.9</b>	<b>10 800.8</b>	<b>10 138.2</b>	<b>10 437.8</b>	<b>10 417.8</b>	<b>10 960.8</b>
17	Imports	2001	37 087.5	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>123 124.0</b>	<b>16 477.4</b>	<b>14 259.3</b>	<b>16 455.6</b>	<b>14 765.6</b>	<b>15 893.8</b>
20		<b>2000</b>	<b>120 723.6</b>	<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 721.9</b>	<b>14 773.0</b>	<b>15 500.2</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	15 905.5	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	13 051.6	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	14 495.3	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	14 892.2	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	18 871.0	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.6
26		2000	17 978.9	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	2 415.3	326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	2 580.3	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	15 864.7	2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	16 345.4	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	2 280.3	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	2 177.8	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>69 832.1</b>	<b>9 606.5</b>	<b>8 239.8</b>	<b>9 311.5</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 505.9</b>
38		<b>2000</b>	<b>67 026.2</b>	<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 149.6</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
39	Exports to the United States	2001	52 928.0	6 796.8	6 194.7	6 709.0	6 823.1	6 848.6
40		2000	53 721.7	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4	89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>53 106.4</b>	<b>6 886.3</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 797.9</b>	<b>6 823.1</b>	<b>6 848.6</b>
44		<b>2000</b>	<b>53 721.7</b>	<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
45	Net Inventory Changes	2001	167.7	205.8	- 149.3	140.3	69.5	596.1
46		2000	-24.9	214.8	- 190.0	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	297.1	22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	266.9	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 279.3	- 243.3	- 43.0	171.5	- 2.2	- 100.2
50		2000	- 266.3	- 653.7	- 3.9	6.9	- 25.8	- 12.8
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>123 124.0</b>	<b>16 477.4</b>	<b>14 259.3</b>	<b>16 455.6</b>	<b>14 765.6</b>	<b>15 893.8</b>
52		<b>2000</b>	<b>120 723.6</b>	<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 721.9</b>	<b>14 773.0</b>	<b>15 500.2</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
2 687.2	2 810.1	2 861.4					2001	Pétrole brut lourd	1
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2000		2
3 765.9	3 884.2	3 838.3					2001	Pétrole brut léger et médium	3
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7					2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 570.9	1 533.7	1 521.6					2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
<b>9 446.9</b>	<b>9 901.7</b>	<b>10 038.0</b>					<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 739.8</b>	<b>9 873.1</b>	<b>9 716.0</b>	<b>9 603.2</b>	<b>9 743.5</b>	<b>9 680.1</b>	<b>10 068.7</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
88.2	91.0	99.8					2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000		12
833.0	839.0	863.9					2001	Pentanes plus	13
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2000		14
<b>10 368.1</b>	<b>10 831.7</b>	<b>11 001.7</b>					<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 650.0</b>	<b>10 808.2</b>	<b>10 672.3</b>	<b>10 566.2</b>	<b>10 707.0</b>	<b>10 634.6</b>	<b>11 015.1</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6					2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
<b>14 366.5</b>	<b>15 525.5</b>	<b>15 380.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>15 007.0</b>	<b>15 644.5</b>	<b>15 527.6</b>	<b>14 611.8</b>	<b>14 164.0</b>	<b>15 366.7</b>	<b>15 980.3</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
1 594.0	2 168.2	1 702.5					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2000		22
1 685.9	1 866.8	1 879.2					2001	- Québec	23
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2000		24
3 350.6	2 475.0	2 281.8					2001	- Ontario	25
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2000		26
-	-	-					2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
360.9	373.3	382.3					2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000		30
1 695.9	2 284.4	2 334.1					2001	- Alberta	31
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2000		32
288.3	309.7	290.6					2001	- Colombie-Britannique	33
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2000		34
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
<b>7 975.6</b>	<b>9 477.4</b>	<b>8 870.5</b>					<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>8 127.2</b>	<b>8 992.8</b>	<b>8 796.7</b>	<b>8 044.1</b>	<b>7 630.9</b>	<b>8 972.9</b>	<b>8 890.3</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
6 875.3	6 424.1	6 256.4					2001	Exportation aux États-Unis	39
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000		40
-	-	-					2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>6 875.3</b>	<b>6 424.1</b>	<b>6 256.4</b>					<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 844.6</b>	<b>6 735.9</b>	<b>6 723.4</b>	<b>6 609.8</b>	<b>6 476.3</b>	<b>6 247.6</b>	<b>7 261.1</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
-648.5	-150.0	103.8					2001	Variations nettes des stocks	45
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2000		46
47.2	56.6	46.0					2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
116.9	-282.6	103.6					2001	Pertes et rectifications	49
30.1	-38.4	-106.1	-35.3	-82.9	-146.6	-122.6	2000		50
<b>14 366.5</b>	<b>15 525.5</b>	<b>15 380.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>15 007.0</b>	<b>15 644.5</b>	<b>15 527.6</b>	<b>14 611.8</b>	<b>14 164.0</b>	<b>15 366.7</b>	<b>15 980.3</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	5 370.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	5 546.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>5 370.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>5 370.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>5 370.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	1 527.2	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	348.7	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	192.1	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	203.9	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 749.9	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	108.8	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>3 469.2</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>661.4</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
39	Exports to the United States	2001	1 877.5	549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
40		2000	4 908.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>1 877.5</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>40.4</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>4 908.1</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
45	Net Inventory Changes	2001	23.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	34.9
46		2000	-22.9	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>5 370.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
660.3	689.3	652.2	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
162.9	157.7	267.8	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000		22
-	31.9	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000		24
345.5	447.5	223.7	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
<b>508.4</b>	<b>637.1</b>	<b>491.5</b>	<b>222.9</b>	<b>344.0</b>	<b>470.6</b>	<b>228.5</b>	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>118.3</b>	<b>138.7</b>	<b>77.8</b>	<b>222.9</b>	<b>344.0</b>	<b>470.6</b>	<b>228.5</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
158.9	31.3	177.1	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>158.9</b>	<b>31.3</b>	<b>177.1</b>	<b>579.5</b>	<b>432.0</b>	<b>62.1</b>	<b>572.4</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>548.3</b>	<b>527.6</b>	<b>434.1</b>	<b>579.5</b>	<b>432.0</b>	<b>62.1</b>	<b>572.4</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
-7.0	20.9	-16.4	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2001	348.0		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	222.0	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>348.0</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>348.0</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
39	Exports to the United States	2001	194.4		-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	94.2	234.2		-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>194.4</b>		<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>94.2</b>	<b>234.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	153.6		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	91.6	98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>348.0</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>10</b>
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	Condensat	11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Imports	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
-	-	15.9	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	15.9	-	-	-	-	2001	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000		<b>44</b>
43.4	47.5	40.0	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et ractifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
43.4	47.5	55.9	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		<b>52</b>



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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	157.0	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>164.3</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>157.0</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>164.3</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>157.0</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>164.3</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>157.0</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	164.3	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	157.0	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>164.3</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>157.0</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>164.3</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>157.0</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
20.3	20.5	24.1	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
20.3	20.5	24.1	-	-	-	-	2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
20.3	20.5	24.1	-	-	-	-	2001	<b>Total prélèvements net</b>	15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations:	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
20.3	20.5	24.1	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		20
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
20.3	20.5	24.1	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
20.3	20.5	24.1	-	-	-	-	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
20.3	20.5	24.1	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		52

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	420.6	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>420.6</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>420.6</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>420.6</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	18.3	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>18.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2001	241.6	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	387.5	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>241.6</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>387.5</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
45	Net Inventory Changes	2001	182.8	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.0	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-22.1	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-11.9	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>420.6</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
50.5	52.4	54.5	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
50.5	52.4	54.5	-	-	-	-	2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
50.5	52.4	54.5	-	-	-	-	2001	<b>Total prélèvements net</b>	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
50.5	52.4	54.5	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		20
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
7.3	-	9.0	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
7.3	-	9.0	-	-	-	-	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
27.7	31.3	25.6	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
27.7	31.3	25.6	-	-	-	-	2001	<b>Exportations totales</b>	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		44
17.9	26.6	25.0	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-2.4	-5.5	-5.1	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000		50
50.5	52.4	54.5	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		52

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

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	12 746.0		1 648.7	1 483.5	1 635.1	1 528.6	1 610.9
2		2000	12 289.9	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	3 576.7		463.5	420.5	467.8	428.4	443.4
4		2000	3 657.3	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>16 322.7</b>		<b>2 112.2</b>	<b>1 904.0</b>	<b>2 102.9</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.3</b>
10		<b>2000</b>	<b>15 947.2</b>	<b>24 234.6</b>	<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.4</b>	<b>1 917.3</b>	<b>2 006.0</b>
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	9.8		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	10.9	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>16 332.5</b>		<b>2 113.5</b>	<b>1 905.1</b>	<b>2 104.1</b>	<b>1 958.2</b>	<b>2 055.5</b>
16		<b>2000</b>	<b>15 958.1</b>	<b>24 251.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>16 332.5</b>		<b>2 113.5</b>	<b>1 905.1</b>	<b>2 104.1</b>	<b>1 958.2</b>	<b>2 055.5</b>
20		<b>2000</b>	<b>15 958.1</b>	<b>24 251.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 641.9		313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	1 601.1	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 360.9		214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	1 446.0	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	268.5		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	297.8	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>4 271.3</b>		<b>567.6</b>	<b>503.8</b>	<b>523.8</b>	<b>310.1</b>	<b>533.8</b>
38		<b>2000</b>	<b>3 344.9</b>	<b>5 362.6</b>	<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
39	Exports to the United States	2001	11 733.9		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	12 023.3	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>11 733.9</b>		<b>1 504.6</b>	<b>1 477.8</b>	<b>1 449.4</b>	<b>1 661.2</b>	<b>1 382.6</b>
44		<b>2000</b>	<b>12 023.3</b>	<b>18 114.5</b>	<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-95.4		8.5	-109.5	61.0	-67.7	32.7
46		2000	34.7	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	422.7		32.8	33.0	69.9	54.6	106.4
50		2000	555.2	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>16 332.5</b>		<b>2 113.5</b>	<b>1 905.1</b>	<b>2 104.1</b>	<b>1 958.2</b>	<b>2 055.5</b>
52		<b>2000</b>	<b>15 958.1</b>	<b>24 251.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 554.9	1 623.6	1 660.7					2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
435.5	456.0	461.6					2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
-	-	-					2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-					2000		6
-	-	-					2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-					2000		8
<b>1 990.4</b>	<b>2 079.6</b>	<b>2 122.3</b>					<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 972.0</b>	<b>2 061.1</b>	<b>2 074.8</b>	<b>2 012.6</b>	<b>2 122.1</b>	<b>2 044.4</b>	<b>2 108.3</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-					2001	Condensat	11
-	-	-					2000		12
1.1	1.2	1.5					2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
<b>1 991.5</b>	<b>2 080.8</b>	<b>2 123.8</b>					<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 973.3</b>	<b>2 062.6</b>	<b>2 076.3</b>	<b>2 014.0</b>	<b>2 123.6</b>	<b>2 045.7</b>	<b>2 109.6</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-					2001	Importations	17
-	-	-					2000		18
<b>1 991.5</b>	<b>2 080.8</b>	<b>2 123.8</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 973.3</b>	<b>2 062.6</b>	<b>2 076.3</b>	<b>2 014.0</b>	<b>2 123.6</b>	<b>2 045.7</b>	<b>2 109.6</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-					2000		22
-	-	-					2001	- Québec	23
-	-	-					2000		24
358.5	338.3	393.5					2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-	-	-					2001	- Manitoba	27
-	-	-					2000		28
197.2	197.0	241.0					2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7	33.6	33.4					2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-	-	-					2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-					2000		34
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-					2000		36
<b>595.4</b>	<b>568.9</b>	<b>667.9</b>					<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>393.7</b>	<b>484.1</b>	<b>527.0</b>	<b>496.1</b>	<b>555.4</b>	<b>487.5</b>	<b>478.7</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
1 428.3	1 473.3	1 356.7					2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
-	-	-					2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-					2000		42
<b>1 428.3</b>	<b>1 473.3</b>	<b>1 356.7</b>					<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 466.8</b>	<b>1 454.7</b>	<b>1 500.8</b>	<b>1 520.8</b>	<b>1 491.9</b>	<b>1 515.9</b>	<b>1 562.6</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
-51.0	-14.0	44.6					2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-	-	-					2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-					2000		48
18.8	52.6	54.6					2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
<b>1 991.5</b>	<b>2 080.8</b>	<b>2 123.8</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 973.3</b>	<b>2 062.6</b>	<b>2 076.3</b>	<b>2 014.0</b>	<b>2 123.6</b>	<b>2 045.7</b>	<b>2 109.6</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	9 317.1		1 199.2	1 077.6	1 198.1	1 140.3	1 182.4
2		2000	9 123.2	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	18 784.4		2 474.2	2 210.9	2 463.3	2 359.7	2 362.6
4		2000	19 895.0	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	13 172.4		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	12 589.7	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	12 172.5		1 551.1	1 350.4	1 575.7	1 468.7	1 600.4
8		2000	10 905.4	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>53 446.4</b>		<b>6 835.8</b>	<b>6 245.8</b>	<b>7 052.9</b>	<b>6 428.6</b>	<b>6 910.6</b>
10		<b>2000</b>	<b>52 513.3</b>	<b>78 892.8</b>	<b>6 689.7</b>	<b>6 262.3</b>	<b>6 222.7</b>	<b>6 467.6</b>	<b>6 744.7</b>
11	Condensate	2001	307.1		41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	298.4	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	6 513.2		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	6 593.3	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>60 266.7</b>		<b>7 711.9</b>	<b>7 053.2</b>	<b>8 004.3</b>	<b>7 287.2</b>	<b>7 769.3</b>
16		<b>2000</b>	<b>59 405.0</b>	<b>89 189.6</b>	<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>60 266.7</b>		<b>7 711.9</b>	<b>7 053.2</b>	<b>8 004.3</b>	<b>7 287.2</b>	<b>7 769.3</b>
20		<b>2000</b>	<b>59 405.0</b>	<b>89 189.6</b>	<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	4 879.5		674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	6 572.9	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 054.4		112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	1 134.3	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	14 010.5		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	15 526.7	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 863.6		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 348.1	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>21 808.0</b>		<b>3 027.7</b>	<b>2 793.9</b>	<b>2 946.2</b>	<b>2 415.2</b>	<b>2 103.3</b>
38		<b>2000</b>	<b>24 582.0</b>	<b>36 046.5</b>	<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
39	Exports to the United States	2001	38 878.9		4 687.3	4 382.6	4 813.5	4 807.5	5 358.3
40		2000	35 697.8	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>39 057.3</b>		<b>4 776.8</b>	<b>4 382.6</b>	<b>4 902.4</b>	<b>4 807.5</b>	<b>5 358.3</b>
44		<b>2000</b>	<b>35 697.8</b>	<b>54 165.4</b>	<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-96.2		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	-106.7	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	297.1		22.1	17.1	34.4	30.3	43.4
48		2000	266.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-799.5		-286.7	-92.6	89.9	-91.1	-215.8
50		2000	-1 035.0	-1 770.4	-66.2	-188.0	-93.9	-130.4	-121.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>60 266.7</b>		<b>7 711.9</b>	<b>7 053.2</b>	<b>8 004.3</b>	<b>7 287.2</b>	<b>7 769.3</b>
52		<b>2000</b>	<b>59 405.0</b>	<b>89 189.6</b>	<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>									
1 132.3	1 186.5	1 200.7					2001	Pétrole brut lourd	1
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2000		2
2 280.8	2 326.4	2 306.5					2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7					2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 570.9	1 533.7	1 521.6					2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
<b>6 406.9</b>	<b>6 720.3</b>	<b>6 845.5</b>					2001	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 694.3</b>	<b>6 654.4</b>	<b>6 777.6</b>	<b>6 464.3</b>	<b>6 463.0</b>	<b>6 605.9</b>	<b>6 846.3</b>	2000		<b>10</b>
36.6	35.1	35.7					2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
775.4	780.8	804.5					2001	Pentanes plus	13
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000		14
<b>7 218.9</b>	<b>7 536.2</b>	<b>7 685.7</b>					2001	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 507.8</b>	<b>7 485.2</b>	<b>7 629.7</b>	<b>7 324.3</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	2000		<b>16</b>
-	-	-					2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
<b>7 218.9</b>	<b>7 536.2</b>	<b>7 685.7</b>					2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 507.8</b>	<b>7 485.2</b>	<b>7 629.7</b>	<b>7 324.3</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	2000		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-					2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
682.0	680.0	440.1					2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
-	-	-					2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
163.7	176.3	141.3					2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
1 458.4	2 024.7	2 053.0					2001	- Alberta	31
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2000		32
216.7	271.3	264.2					2001	- Colombie-Britannique	33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000		34
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
<b>2 470.8</b>	<b>3 152.3</b>	<b>2 898.6</b>					2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>2 964.7</b>	<b>3 169.5</b>	<b>2 958.0</b>	<b>2 894.1</b>	<b>2 881.6</b>	<b>2 856.7</b>	<b>2 832.1</b>	2000		<b>38</b>
5 260.4	4 888.2	4 681.1					2001	Exportation aux États-Unis	39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		40
-	-	-					2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>5 260.4</b>	<b>4 888.2</b>	<b>4 681.1</b>					2001	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>4 695.4</b>	<b>4 620.1</b>	<b>4 664.1</b>	<b>4 448.7</b>	<b>4 427.8</b>	<b>4 568.8</b>	<b>5 022.3</b>	2000		<b>44</b>
- 650.8	- 267.9	61.5					2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
47.2	56.6	46.0					2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
91.3	- 293.0	- 1.5					2001	Pertes et rectifications	49
- 89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000		50
<b>7 218.9</b>	<b>7 536.2</b>	<b>7 685.7</b>					2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 507.8</b>	<b>7 485.2</b>	<b>7 629.7</b>	<b>7 324.3</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	2000		<b>52</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 651.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 727.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>1 651.9</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>1 727.3</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
11	Condensate	2001	69.6	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	62.9	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	403.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	366.4	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>2 124.5</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>2 124.5</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
 <b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 585.7	216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	520.9	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	416.7	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	829.7	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>2 002.4</b>	<b>258.5</b>	<b>233.1</b>	<b>235.5</b>	<b>249.1</b>	<b>220.2</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>1 350.6</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	610.8	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>610.8</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-8.6	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-29.8	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	129.0	10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	225.0	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>2 124.5</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
205.5	217.0	223.0	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>205.5</b>	<b>217.0</b>	<b>223.0</b>	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>229.7</b>	<b>231.2</b>	<b>211.8</b>	<b>201.0</b>	<b>211.6</b>	<b>201.1</b>	<b>211.3</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
8.2	8.4	8.2	-	-	-	-	2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000		12
49.1	49.1	50.0	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000		14
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
195.8	226.1	247.7	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000		32
71.6	38.4	26.4	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
<b>267.4</b>	<b>264.5</b>	<b>274.1</b>	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>168.1</b>	<b>191.1</b>	<b>236.9</b>	<b>237.7</b>	<b>246.1</b>	<b>283.1</b>	<b>240.6</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>84.8</b>	<b>81.8</b>	<b>26.1</b>	<b>10.2</b>	<b>6.8</b>	<b>10.8</b>	<b>8.7</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>44</b>
-13.7	4.7	-15.0	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
9.1	5.3	22.1	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000		50
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	948.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	964.7	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>948.6</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
10		<b>2000</b>	<b>964.7</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	60.9	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	67.4	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>1 009.5</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
16		<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>1 009.5</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
20		<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 011.1	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 028.5	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>1 011.1</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
38		<b>2000</b>	<b>1 028.5</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-0.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	4.5	0.6	0.3	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.8	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.9	-1.4	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>1 009.5</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
52		<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
							2001	Pétrole brut lourd
							2000	
113.0	122.6	116.4					2001	Pétrole brut léger et médium
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	
							2001	Pétrole brut synthétique
							2000	
							2001	Pétrole brut bitumineux
							2000	
<b>113.0</b>	<b>122.6</b>	<b>116.4</b>					<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>
<b>99.0</b>	<b>122.3</b>	<b>115.5</b>	<b>114.0</b>	<b>118.2</b>	<b>116.4</b>	<b>120.9</b>	<b>2000</b>	<b>10</b>
							2001	Condensat
							2000	
7.4	7.9	7.9					2001	Pentanes plus
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000	
<b>120.4</b>	<b>130.5</b>	<b>124.3</b>					<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2000</b>	<b>16</b>
							2001	Importations
							2000	
<b>120.4</b>	<b>130.5</b>	<b>124.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2000</b>	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
							2001	Aux raffineries - Atlantique
							2000	
							2001	- Québec
							2000	
107.6	140.3	126.7					2001	- Ontario
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	
							2001	- Manitoba
							2000	
							2001	- Saskatchewan
							2000	
							2001	- Alberta
							2000	
							2001	- Colombie-Britannique
							2000	
							2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	
<b>107.6</b>	<b>140.3</b>	<b>126.7</b>					<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>
<b>105.3</b>	<b>132.4</b>	<b>121.0</b>	<b>127.5</b>	<b>128.6</b>	<b>125.1</b>	<b>127.2</b>	<b>2000</b>	<b>38</b>
							2001	Exportation aux États-Unis
							2000	
							2001	Exportation dans d'autres pays
							2000	
							<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>
							<b>2000</b>	<b>44</b>
12.7	-9.7	-2.7					2001	Variations nettes des stocks
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs
							2000	
0.1	-0.1	0.3					2001	Pertes et rectifications
	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2		2000	
<b>120.4</b>	<b>130.5</b>	<b>124.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2000</b>	<b>52</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	2001	37 087.5	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>37 087.5</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	14 378.3	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	12 702.9	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	14 303.2	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	14 652.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	8 406.0	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	8 482.7	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>37 087.5</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	8.6	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-8.6	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	1.0	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>37 087.5</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
							2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
							<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2000</b>		<b>10</b>
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
							<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2000</b>		<b>16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6					2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
1 431.1	2 010.5	1 434.7					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2					2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4	1 064.7					2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-	-					2001	- Manitoba	27
-	-	-					2000		28
-	-	-					2001	- Saskatchewan	29
-	-	-					2000		30
-	-	-					2001	- Alberta	31
-	-	-					2000		32
-	-	-					2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-					2000		34
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-					2000		36
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>					<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
-	-	-					2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-					2000		40
-	-	-					2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-					2000		42
-	-	-					<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-					<b>2000</b>		<b>44</b>
-	41.9	-33.2					2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-		-2.0	-	-	2000		46
-	-	-					2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-					2000		48
-	-41.9	33.2					2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-		2.0	-	-	2000		50
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	147 871.3	19 460.0	17 661.1	18 823.2	18 057.2	18 730.8
2		2000	143 385.3	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 494.3	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	1 649.5	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	146 377.0	19 267.5	17 482.7	18 615.7	17 878.6	18 536.1
6		2000	141 735.8	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	10 167.5	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	9 764.1	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>136 209.5</b>	<b>18 533.3</b>	<b>16 807.7</b>	<b>17 787.3</b>	<b>16 588.1</b>	<b>16 750.9</b>
10		<b>2000</b>	<b>131 971.7</b>	<b>17 759.0</b>	<b>16 648.6</b>	<b>17 066.0</b>	<b>15 946.0</b>	<b>16 264.7</b>
11	Field disposition and usage	2001	3 344.4	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	3 036.1	4 772.0	392.0	373.8	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 675.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	2 489.2	3 548.1	365.5	350.0	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	11 840.3	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	12 110.5	18 394.8	1 579.6	1 524.6	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	3 913.6	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	4 047.2	6 049.2	549.4	510.6	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	156.3	391.8	440.3	14.5	- 110.2	- 141.7
20		2000	261.3	1 014.9	296.4	308.5	83.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	114 279.1	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	110 027.4	16 789.9	14 576.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	136 209.5	18 533.3	16 807.7	17 787.3	16 588.1	16 750.9
24		2000	131 971.7	201 568.9	17 759.0	16 648.6	15 946.0	16 264.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>114 279.1</b>	<b>15 252.2</b>	<b>13 888.3</b>	<b>14 891.6</b>	<b>14 104.3</b>	<b>14 193.1</b>
26		<b>2000</b>	<b>110 027.4</b>	<b>167 789.9</b>	<b>14 576.1</b>	<b>14 175.9</b>	<b>13 549.2</b>	<b>13 637.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	16 470.9	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	12 786.8	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	1 082.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>131 832.2</b>	<b>19 587.0</b>	<b>17 662.7</b>	<b>17 350.8</b>	<b>15 907.3</b>	<b>15 786.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>123 740.6</b>	<b>189 762.7</b>	<b>18 343.2</b>	<b>17 133.7</b>	<b>16 432.2</b>	<b>14 231.3</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 405.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 101.9	6 253.2	796.4	707.0	635.4	397.5
45	- Ontario	2001	7 053.4	1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	7 665.3	11 256.8	1 820.5	1 804.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	972.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	983.3	1 626.6	284.6	214.1	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 050.7	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 075.5	1 775.0	306.7	238.7	193.3	77.5
51	- Alberta	2001	13 776.9	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	14 864.7	22 887.6	2 428.7	2 187.8	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 315.8	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 586.9	4 057.6	581.5	483.9	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	62.4	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	56.7	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>28 637.2</b>	<b>5 679.2</b>	<b>5 369.3</b>	<b>4 863.9</b>	<b>3 727.5</b>	<b>2 757.1</b>
62		<b>2000</b>	<b>31 334.3</b>	<b>47 943.4</b>	<b>6 225.4</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 084.0</b>
63	Exports	2001	73 400.0	10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	65 704.8	101 246.4	8 698.9	8 258.9	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	16 067.9	2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
66		2000	16 158.0	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	10 383.9	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	7 199.9	9 893.5	204.1	182.1	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-13.1	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	8.7	1 074.0	14.9	8.8	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	3 585.1	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	3 868.5	5 763.7	538.4	498.0	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 228.8	13.9	51.5	- 3.2	- 49.8	- 20.3
74		2000	- 533.6	- 440.2	- 65.1	- 105.8	- 133.9	- 132.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>131 832.2</b>	<b>19 587.0</b>	<b>17 662.7</b>	<b>17 350.8</b>	<b>15 907.3</b>	<b>15 786.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>123 740.6</b>	<b>189 762.7</b>	<b>18 343.2</b>	<b>17 133.7</b>	<b>16 432.2</b>	<b>14 231.3</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, 2000 - 2001, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
17 840.8	18 744.5	18 553.7					2001	Production originale brute	1
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2000		2
175.1	189.5	178.0					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000		4
17 665.7	18 555.0	18 375.7					2001	Production originale nette	5
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000		6
1 825.4	1 633.0	1 395.8					2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000		8
<b>15 840.3</b>	<b>16 922.0</b>	<b>16 979.9</b>					2001	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>15 633.2</b>	<b>16 142.5</b>	<b>16 511.7</b>	<b>16 127.5</b>	<b>17 318.7</b>	<b>17 423.7</b>	<b>18 727.3</b>	2000		<b>10</b>
392.0	447.6	444.6					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000		12
288.0	327.9	300.4					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000		14
1 434.9	1 559.0	1 593.2					2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000		16
492.9	470.3	480.2					2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000		18
- 185.7	- 142.5	- 110.2					2001	- Rectifications	19
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000		20
13 418.2	14 259.7	14 271.7					2001	Livraison de gaz marchand	21
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000		22
15 840.3	16 922.0	16 979.9					2001	Disposition total	23
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000		24
<b>13 418.2</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 271.7</b>					2001	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>13 196.5</b>	<b>13 540.2</b>	<b>13 770.5</b>	<b>13 402.6</b>	<b>14 472.0</b>	<b>14 392.4</b>	<b>15 495.5</b>	2000		<b>26</b>
1 106.9	925.1	1 225.4					2001	Destockage par les distributeurs	27
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000		28
122.0	148.2	60.8					2001	Importations	29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
<b>14 647.1</b>	<b>15 333.0</b>	<b>15 557.9</b>					2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>13 983.7</b>	<b>14 155.9</b>	<b>14 627.6</b>	<b>14 029.5</b>	<b>15 369.7</b>	<b>16 786.5</b>	<b>19 836.4</b>	2000		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
277.7	270.8	271.5					2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
291.2	244.1	266.9					2001	- Ontario	45
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2000		46
43.0	38.0	36.1					2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
39.0	30.5	33.1					2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000		50
1 310.5	1 363.9	1 262.4					2001	- Alberta	51
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000		52
161.6	140.8	135.4					2001	- Colombie-Britannique	53
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
<b>2 131.0</b>	<b>2 096.4</b>	<b>2 012.8</b>					2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>2 421.1</b>	<b>2 453.3</b>	<b>2 512.2</b>	<b>2 607.8</b>	<b>3 463.3</b>	<b>4 511.5</b>	<b>6 026.5</b>	2000		<b>62</b>
8 387.2	9 400.9	9 545.4					2001	Exportations	63
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000		64
1 627.9	1 577.2	1 899.3					2001	Vente: directes (excluant services de gaz)	65
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000		66
2 192.0	1 981.7	1 698.8					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000		68
-68.6	-49.3	-9.7					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000		70
383.9	474.8	477.2					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000		72
-6.3	-148.7	-65.9					2001	Pertes: dans les pipelines	73
17.8	-75.8	-9.3	-29.3	50.3	37.8	34.6	2000		74
<b>14 647.1</b>	<b>15 333.0</b>	<b>15 557.9</b>					2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>13 983.7</b>	<b>14 155.9</b>	<b>14 627.6</b>	<b>14 029.5</b>	<b>15 369.7</b>	<b>16 786.5</b>	<b>19 836.4</b>	2000		<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, 2000 - 2001, Newfoundland**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	1 710.2	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 503.3	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	60.6	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	60.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 649.6	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 443.0	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 548.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 354.2	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>100.8</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
10		<b>2000</b>	<b>88.8</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
11	Field disposition and usage	2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	100.8	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
191.8	219.6	192.9						
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute
2.7	15.1	8.2					2000	
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
189.1	204.5	184.7					2000	
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette
176.6	191.8	172.6					2000	
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
12.5	12.7	12.1					2001	<b>Prélèvements nets</b>
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
12.5	12.7	12.1					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000	
12.5	12.7	12.1					2001	Disposition total
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	3 425.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	2 058.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	2.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	8.5	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	2 050.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2001	<b>3 422.7</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
10		2000	<b>2 050.2</b>	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
11	Field disposition and usage	2001	7.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	5.9	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	217.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	40.4	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	40.5	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-38.1	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-4.5	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 225.9	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	1 967.9	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	3 422.7	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	2 050.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2001	<b>3 225.9</b>	<b>364.2</b>	<b>371.8</b>	<b>416.1</b>	<b>369.2</b>	<b>423.3</b>
26		2000	<b>1 967.9</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2001	<b>3 225.9</b>	<b>364.2</b>	<b>371.8</b>	<b>416.1</b>	<b>369.2</b>	<b>423.3</b>
34		2000	<b>1 967.9</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	3 248.3	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	1 948.6	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-18.9	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	19.3	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2001	<b>3 225.9</b>	<b>364.2</b>	<b>371.8</b>	<b>416.1</b>	<b>369.2</b>	<b>423.3</b>
76		2000	<b>1 967.9</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
429.3	447.2	491.2					2001	Production originale brute	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000		2
0.3	0.3	0.3					2001	Moins gaz bruté sur les chantiers et pertes	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000		4
429.0	446.9	490.9					2001	Production originale nette	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>429.0</b>	<b>446.9</b>	<b>490.9</b>					2001	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>317.6</b>	<b>358.5</b>	<b>384.5</b>	<b>371.2</b>	<b>392.9</b>	<b>390.1</b>	<b>380.1</b>	2000		<b>10</b>
1.0	0.9	0.9					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
33.8	28.1	43.7					2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000		18
-8.4	-2.8	-11.7					2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000		20
402.6	420.7	458.0					2001	Livraison de gaz marchand	21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000		22
429.0	446.9	490.9					2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		24
<b>402.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>					2001	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	2000		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
<b>402.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>					2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	2000		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>62</b>
406.2	424.2	462.5					2001	Exportations	63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-3.6	-	-4.5					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-3.5	-	-	-	-	-	2001	Pertes: dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
<b>402.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>					2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	2000		<b>76</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>233.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
10		<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>233.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
26		<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>233.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	233.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	248.4	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>233.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>248.4</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>233.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
27.0	29.8	33.3						
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute
							2000	
								2001
							- 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
								2001
27.0	29.8	33.3						Production originale nette
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	
							2000	
								2001
							- 2000	Moins gaz injecté et stocké
								2001
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>						<b>Prélèvements nets</b>
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>49.3</b>	<b>60.1</b>	<b>34.8</b>	2001	
							2000	
								2001
							- 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
								2001
							- 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
								2001
							- 2000	- Pertes lors de traitement
								2001
							- 2000	- Utilisation dans les usines
								2001
							- 2000	- Rectifications
								2001
27.0	29.8	33.3						Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	
							2000	
27.0	29.8	33.3						Disposition total
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	
							2000	
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>						<b>Total du gaz marchand</b>
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>49.3</b>	<b>60.1</b>	<b>34.8</b>	2001	
							2000	
								2001
							- 2000	Destockage par les distributeurs
								2001
							- 2000	Importations
								2001
							- 2000	Autres arrivages
								2001
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>						<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>49.3</b>	<b>60.1</b>	<b>34.8</b>	2001	
							2000	
								2001
							- 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
								2001
							- 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
								2001
							- 2000	- Nouvelle-Écosse
								2001
							- 2000	- Nouveau-Brunswick
								2001
							- 2000	- Québec
								2001
							- 2000	- Ontario
27.0	29.8	33.3						2001
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	- Manitoba
								2001
							- 2000	- Saskatchewan
								2001
							- 2000	- Alberta
								2001
							- 2000	- Colombie-Britannique
								2001
							- 2000	- Yukon
								2001
							- 2000	- Territoires du Nord-Ouest
								2001
							- 2000	- Nunavut
								2001
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>						<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>1.7</b>	<b>2.0</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>49.3</b>	<b>60.1</b>	<b>34.8</b>	2001	
							2000	
								2001
							- 2000	Exportations
								2001
							- 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
								2001
							- 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
46.6	47.3							2001
							- 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
								2001
							- 2000	Gaz consommé dans les réseaux
								2001
							- 2000	Pertes dans les pipelines
								2001
							- 2000	
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>						<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>49.3</b>	<b>60.1</b>	<b>34.8</b>	2001	
							2000	

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	5 527.9	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	5 407.2	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	365.2	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	351.0	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	5 162.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	5 056.2	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>5 162.7</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
10		<b>2000</b>	<b>5 056.2</b>	<b>652.1</b>	<b>611.9</b>	<b>647.4</b>	<b>629.3</b>	<b>623.2</b>
11	Field disposition and usage	2001	637.8	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	632.4	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	449.5	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	445.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	58.4	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	57.8	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	67.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	67.2	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 230.0	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	- 289.5	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	4 179.3	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	4 142.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	5 162.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	5 056.2	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>4 179.3</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
26		<b>2000</b>	<b>4 142.8</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	494.2	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	490.1	96.2	191.0	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>4 673.5</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
34		<b>2000</b>	<b>4 632.9</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>530.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 111.4	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 338.2	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 050.7	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 075.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>2 162.1</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>201.7</b>
62		<b>2000</b>	<b>2 413.7</b>	<b>3 800.7</b>	<b>515.3</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
63	Exports	2001	13.8	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	9.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	905.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	772.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 333.9	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 305.1	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	0.6	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-4.4	3.3	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	47.7	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	46.2	71.1	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	209.8	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	90.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>4 673.5</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
76		<b>2000</b>	<b>4 632.9</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>530.7</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
679.9	697.6	701.0					2001	Production originale brute	1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000		2
44.1	44.5	44.0					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000		4
635.8	653.1	657.0					2001	Production originale nette	5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		6
-	-	-					2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-					2000		8
<b>635.8</b>	<b>653.1</b>	<b>657.0</b>					2001	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>620.2</b>	<b>634.6</b>	<b>637.5</b>	<b>620.3</b>	<b>649.4</b>	<b>651.3</b>	<b>662.4</b>	2000		<b>10</b>
85.1	90.9	86.1					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000		12
33.5	37.2	33.0					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000		14
7.7	8.1	7.9					2001	- Pertes lors de traitement	15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000		16
5.2	6.9	6.5					2001	- Utilisation dans les usines	17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000		18
-11.2	-14.1	0.2					2001	- Rectifications	19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000		20
515.5	524.1	523.3					2001	Livraison de gaz marchand	21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000		22
635.8	653.1	657.0					2001	Disposition total	23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000		24
<b>515.5</b>	<b>524.1</b>	<b>523.3</b>					2001	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>509.5</b>	<b>520.4</b>	<b>522.6</b>	<b>510.1</b>	<b>527.8</b>	<b>530.8</b>	<b>539.5</b>	2000		<b>26</b>
16.6	18.4	16.7					2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000		28
-	-	-					2001	Importations	29
-	-	-					2000		30
-	-	-					2001	Autres arrivages	31
-	-	-					2000		32
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>					2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>	<b>542.3</b>	<b>618.3</b>	<b>628.4</b>	<b>792.0</b>	2000		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-					2000		36
-	-	-					2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-					2000		38
-	-	-					2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-					2000		40
-	-	-					2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-					2000		42
-	-	-					2001	- Québec	43
-	-	-					2000		44
13.5	0.8	66.9					2001	- Ontario	45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000		46
-	-	-					2001	- Manitoba	47
-	-	-					2000		48
39.0	30.5	33.1					2001	- Saskatchewan	49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000		50
-	-	-					2001	- Alberta	51
-	-	-					2000		52
-	-	-					2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-					2000		54
-	-	-					2001	- Yukon	55
-	-	-					2000		56
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-					2000		58
-	-	-					2001	- Nunavut	59
-	-	-					2000		60
<b>52.5</b>	<b>31.3</b>	<b>100.0</b>					2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>111.9</b>	<b>116.0</b>	<b>77.3</b>	<b>134.4</b>	<b>274.1</b>	<b>403.5</b>	<b>575.0</b>	2000		<b>62</b>
0.8	7.0	1.5					2001	Exportations	63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000		64
92.6	93.9	110.0					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000		66
340.8	372.9	308.6					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000		68
0.5	-0.1	1.4					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000		70
5.4	5.1	5.1					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000		72
39.5	32.4	13.4					2001	Pertes dans les pipelines	73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000		74
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>					2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>	<b>542.3</b>	<b>618.3</b>	<b>628.4</b>	<b>792.0</b>	2000		<b>76</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	116 994.7	15 754.6	14 229.9	15 040.0	14 252.9	14 699.0
2		2000	116 681.1	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	966.4	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 127.2	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	116 028.3	15 627.8	14 107.5	14 913.1	14 135.1	14 575.9
6		2000	115 553.9	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	8 618.7	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	8 409.9	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>107 409.6</b>	<b>15 088.0</b>	<b>13 625.7</b>	<b>14 286.9</b>	<b>13 049.1</b>	<b>13 004.2</b>
10		<b>2000</b>	<b>107 144.0</b>	<b>14 893.7</b>	<b>13 836.4</b>	<b>14 026.8</b>	<b>12 925.9</b>	<b>12 898.0</b>
11	Field disposition and usage	2001	2 039.7	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	1 801.5	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 226.3	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 043.7	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	9 725.3	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	10 411.9	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	3 240.7	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	3 247.5	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	785.2	437.5	481.0	77.3	65.4	-100.3
20		2000	645.4	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	89 392.4	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	88 994.0	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	107 409.6	15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.2
24		2000	107 144.0	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>89 392.4</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 956.6</b>	<b>10 986.3</b>
26		<b>2000</b>	<b>88 994.0</b>	<b>12 212.5</b>	<b>11 265.4</b>	<b>11 539.2</b>	<b>10 825.5</b>	<b>10 800.0</b>
27	Received from distributor storage	2001	14 493.8	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	10 086.8	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>103 886.2</b>	<b>16 129.9</b>	<b>14 348.3</b>	<b>13 956.3</b>	<b>12 372.2</b>	<b>12 223.9</b>
34		<b>2000</b>	<b>99 080.8</b>	<b>15 089.1</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 405.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 101.9	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 743.7	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	3 996.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	972.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	983.3	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	11 672.5	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	13 273.9	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	294.0	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	305.5	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>20 088.2</b>	<b>4 240.1</b>	<b>3 974.2</b>	<b>3 650.5</b>	<b>2 603.9</b>	<b>1 829.8</b>
62		<b>2000</b>	<b>22 661.5</b>	<b>4 768.7</b>	<b>4 374.4</b>	<b>3 400.7</b>	<b>2 951.9</b>	<b>1 968.4</b>
63	Exports	2001	62 479.2	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	57 153.0	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	12 143.8	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	12 449.8	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	6 998.7	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	4 222.9	5 783.7	186.9	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-62.9	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	-13.4	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	2 972.6	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	3 464.0	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 733.4	- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	- 19.5
74		2000	- 857.0	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>103 886.2</b>	<b>16 129.9</b>	<b>14 348.3</b>	<b>13 956.3</b>	<b>12 372.2</b>	<b>12 223.9</b>
76		<b>2000</b>	<b>99 080.8</b>	<b>15 089.1</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</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, 2000 - 2001, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
14 122.6	14 560.7	14 335.0					2001	Production originale brute	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000		2
115.2	118.9	115.3					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000		4
14 007.4	14 441.8	14 219.7					2001	Production originale nette	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000		6
1 648.8	1 441.2	1 223.2					2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000		8
<b>12 358.6</b>	<b>13 000.6</b>	<b>12 996.5</b>					2001	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>12 377.9</b>	<b>13 093.7</b>	<b>13 091.6</b>	<b>12 918.0</b>	<b>13 908.1</b>	<b>14 017.3</b>	<b>15 294.8</b>	2000		<b>10</b>
230.0	271.5	273.7					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000		12
254.5	290.7	267.4					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000		14
1 202.9	1 282.8	1 311.8					2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000		16
419.9	391.9	394.7					2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000		18
- 146.3	- 19.6	- 9.8					2001	- Rectifications	19
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000		20
10 397.6	10 783.3	10 758.7					2001	Livraison de gaz marchand	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		22
12 358.6	13 000.6	12 996.5					2001	Disposition total	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		24
<b>10 397.6</b>	<b>10 783.3</b>	<b>10 758.7</b>					2001	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>10 455.9</b>	<b>10 986.1</b>	<b>10 909.4</b>	<b>10 680.7</b>	<b>11 456.2</b>	<b>11 338.6</b>	<b>12 377.1</b>	2000		<b>26</b>
941.4	820.6	1 154.0					2001	Destockage par les distributeurs	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000		28
-	-	-					2001	Importations	29
-	-	-					2000		30
-	-	-					2001	Autres arrivages	31
-	-	-					2000		32
<b>11 339.0</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 912.7</b>					2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 334.7</b>	<b>10 863.1</b>	<b>12 070.7</b>	<b>12 985.4</b>	<b>15 891.9</b>	2000		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-					2000		36
-	-	-					2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-					2000		38
-	-	-					2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-					2000		40
-	-	-					2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-					2000		42
277.7	270.8	271.5					2001	- Québec	43
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
13.9	7.7	7.8					2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000		46
43.0	38.0	36.1					2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
-	-	-					2001	- Saskatchewan	49
-	-	-					2000		50
977.3	909.3	884.1					2001	- Alberta	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000		52
22.7	17.8	12.0					2001	- Colombie-Britannique	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000		54
-	-	-					2001	- Yukon	55
-	-	-					2000		56
-	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-					2000		58
-	-	-					2001	- Nunavut	59
-	-	-					2000		60
<b>1 334.6</b>	<b>1 243.6</b>	<b>1 211.5</b>					2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>1 643.3</b>	<b>1 763.2</b>	<b>1 790.9</b>	<b>1 821.1</b>	<b>2 347.3</b>	<b>3 009.7</b>	<b>4 325.6</b>	2000		<b>62</b>
7 216.6	7 898.9	8 070.6					2001	Exportations	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000		64
1 149.6	1 215.6	1 373.8					2001	Vente; directes (excluant services de gaz)	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000		66
1 491.0	1 081.3	970.5					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000		68
- 67.7	- 51.2	- 11.3					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 16.5	- 12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000		70
352.1	434.2	439.0					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000		72
- 137.2	- 218.5	- 141.4					2001	Pertes dans les pipelines	73
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	- 33.7	- 99.1	- 173.9	2000		74
<b>11 339.0</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 912.7</b>					2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 334.7</b>	<b>10 863.1</b>	<b>12 070.7</b>	<b>12 985.4</b>	<b>15 891.9</b>	2000		<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, 2000 - 2001, British Columbia**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	18 715.9	2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
2		2000	16 602.4	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	97.4	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	100.5	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	18 618.5	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
6		2000	16 501.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>18 618.5</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 191.0</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
10		<b>2000</b>	<b>16 501.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
11	Field disposition and usage	2001	558.3	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	507.5	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 620.2	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 489.8	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	503.9	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	638.0	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	-360.8	19.3	3.6	-29.3	-137.4	-2.3
20		2000	-90.1	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	16 296.9	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	13 956.7	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	18 618.5	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
24		2000	16 501.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>16 296.9</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 653.1</b>	<b>1 877.2</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
26		<b>2000</b>	<b>13 956.7</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 779.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
27	Received from distributor storage	2001	1 482.9	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	2 209.9	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>17 779.8</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 940.6</b>	<b>2 083.8</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
34		<b>2000</b>	<b>16 166.6</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	883.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 155.4	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	2 104.4	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 590.8	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 132.6	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 760.4	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>4 120.1</b>	<b>615.1</b>	<b>559.0</b>	<b>517.2</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
62		<b>2000</b>	<b>4 506.6</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
63	Exports	2001	7 658.7	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	6 593.9	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 018.5	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	2 935.6	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 051.3	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 532.0	2 148.2	14.8	63.3	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	68.1	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	7.2	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	564.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	358.3	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	298.3	94.4	-107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	233.0	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>17 779.8</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 940.6</b>	<b>2 083.8</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
76		<b>2000</b>	<b>16 166.6</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
2 264.0	2 617.3	2 624.8					2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000		2
12.6	10.3	9.9					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000		4
2 251.4	2 607.0	2 614.9					2001	Production originale nette	5
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>2 251.4</b>	<b>2 607.0</b>	<b>2 614.9</b>					<b>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>2 112.3</b>	<b>1 920.4</b>	<b>2 199.7</b>	<b>2 021.5</b>	<b>2 177.7</b>	<b>2 144.5</b>	<b>2 178.7</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
63.4	71.6	71.8					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
169.7	209.8	197.9					2001	- Pertes lors de traitement	15
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000		16
56.4	59.9	66.5					2001	- Utilisation dans les usines	17
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000		18
-19.8	-106.0	-88.9					2001	- Rectifications	19
17.0	73.5	47.3	2.8	-104.4	-147.7	-227.5	2000		20
1 981.7	2 371.7	2 367.6					2001	Livraison de gaz marchand	21
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		22
2 251.4	2 607.0	2 614.9					2001	Disposition total	23
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		24
<b>1 981.7</b>	<b>2 371.7</b>	<b>2 367.6</b>					<b>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>1 760.4</b>	<b>1 578.4</b>	<b>1 809.3</b>	<b>1 707.2</b>	<b>1 962.2</b>	<b>1 973.7</b>	<b>2 051.1</b>	<b>2000</b>		<b>26</b>
148.9	86.1	54.7					2001	Destockage par les distributeurs	27
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
<b>2 130.6</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 416.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2000</b>		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
114.8	57.6	98.1					2001	- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
333.2	454.6	378.3					2001	- Alberta	51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000		52
53.1	1.2	-					2001	- Colombie-Britannique	53
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
<b>501.1</b>	<b>513.4</b>	<b>476.4</b>					<b>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>435.7</b>	<b>417.5</b>	<b>391.0</b>	<b>372.2</b>	<b>569.8</b>	<b>719.1</b>	<b>730.0</b>	<b>2000</b>		<b>62</b>
763.6	1 070.8	1 010.8					2001	Exportations	63
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000		64
385.7	267.7	415.5					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000		66
360.2	527.5	419.7					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000		68
2.2	2.0	4.7					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000		70
26.4	35.5	33.1					2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000		72
91.4	40.9	62.1					2001	Pertes dans les pipelines	73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000		74
<b>2 130.6</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 416.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2000</b>		<b>76</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	374.6	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	374.4	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>328.3</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
10		<b>2000</b>	<b>374.4</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	54.1	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	60.9	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	14.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	23.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	328.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	374.4	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>259.8</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
26		<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>259.8</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
34		<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	259.8	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>259.8</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
62		<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>259.8</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
76		<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
35.3	40.3	38.1					2001	Production originale brute	1
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
35.3	40.3	38.1					2001	Production originale nette	5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>35.3</b>	<b>40.3</b>	<b>38.1</b>					<b>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>50.3</b>	<b>25.6</b>	<b>50.9</b>	<b>48.6</b>	<b>50.1</b>	<b>48.1</b>	<b>48.1</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
5.9	6.1	6.7					2001	- Pertes lors de traitement	15
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000		16
2.2	2.2	1.1					2001	- Utilisation dans les usines	17
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
27.2	32.0	30.3					2001	Livraison de gaz marchand	21
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		22
35.3	40.3	38.1					2001	Disposition total	23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		24
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>					<b>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
27.2	32.0	30.3					2001	- Colombie-Britannique	53
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>					<b>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>76</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	936.3	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	369.7	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	2.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	1.8	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	933.9	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	367.9	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>933.9</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>115.0</b>	<b>122.9</b>
10		<b>2000</b>	<b>367.9</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	165.1	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	49.7	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	77.0	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	30.6	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	691.8	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	287.6	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	933.9	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	367.9	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>691.8</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
26		<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>691.8</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	629.4	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	230.9	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	62.4	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	56.7	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>691.8</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>691.8</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
90.9	132.0	137.4					2001	Production originale brute	1
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000		2
0.2	0.4	0.3					2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000		4
90.7	131.6	137.1					2001	Production originale nette	5
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>90.7</b>	<b>131.6</b>	<b>137.1</b>					<b>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>95.2</b>	<b>47.7</b>	<b>90.7</b>	<b>88.5</b>	<b>78.7</b>	<b>100.2</b>	<b>116.0</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
14.9	24.1	25.2					2001	- Pertes lors de traitement	15
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000		16
9.2	9.4	11.4					2001	- Utilisation dans les usines	17
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
66.6	98.1	100.5					2001	Livraison de gaz marchand	21
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000		22
90.7	131.6	137.1					2001	Disposition total	23
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000		24
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>					<b>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
58.6	89.8	93.1					2001	- Colombie-Britannique	53
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
8.0	8.3	7.4					2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>					<b>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>					<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>		<b>76</b>

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

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 082.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	926.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>1 082.2</b>	<b>168.5</b>	<b>160.9</b>	<b>136.5</b>	<b>141.9</b>	<b>143.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 082.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	926.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>1 082.2</b>	<b>168.5</b>	<b>160.9</b>	<b>136.5</b>	<b>141.9</b>	<b>143.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>1 082.2</b>	<b>168.5</b>	<b>160.9</b>	<b>136.5</b>	<b>141.9</b>	<b>143.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
							<b>Approvisionnements :</b>
							2001 Production originale brute 1
							- 2000 2
							2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							- 2000 4
							2001 Production originale nette 5
							- 2000 6
							2001 Moins gaz injecté et stocké 7
							- 2000 8
							<b>2001 Prélèvements nets 9</b>
							- 2000 10
							2001 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							- 2000 12
							2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							- 2000 14
							2001 - Pertes lors de traitement 15
							- 2000 16
							2001 - Utilisation dans les usines 17
							- 2000 18
							2001 - Rectifications 19
							- 2000 20
							2001 Livraison de gaz marchand 21
							- 2000 22
							2001 Disposition total 23
							- 2000 24
							<b>2001 Total du gaz marchand 25</b>
							- 2000 26
							2001 Destockage par les distributeurs 27
							- 2000 28
122.0	148.2	60.8					2001 Importations 29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000 30
							2001 Autres arrivages 31
							- 2000 32
<b>122.0</b>	<b>148.2</b>	<b>60.8</b>					<b>2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>125.2</b>	<b>207.3</b>	<b>238.6</b>	<b>2000 34</b>
							<b>Utilisation :</b>
							2001 Ventes des services - Terre-Neuve 35
							- 2000 36
							2001 - Île-Du-Prince-Édouard 37
							- 2000 38
							2001 - Nouvelle-Écosse 39
							- 2000 40
							2001 - Nouveau-Brunswick 41
							- 2000 42
							2001 - Québec 43
							- 2000 44
122.0	148.2	60.8					2001 - Ontario 45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000 46
							2001 - Manitoba 47
							- 2000 48
							2001 - Saskatchewan 49
							- 2000 50
							2001 - Alberta 51
							- 2000 52
							2001 - Colombie-Britannique 53
							- 2000 54
							2001 - Yukon 55
							- 2000 56
							2001 - Territoires du Nord-Ouest 57
							- 2000 58
							2001 - Nunavut 59
							- 2000 60
<b>122.0</b>	<b>148.2</b>	<b>60.8</b>					<b>2001 Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>125.2</b>	<b>207.3</b>	<b>238.6</b>	<b>2000 62</b>
							2001 Exportations 63
							- 2000 64
							2001 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							- 2000 66
							2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							- 2000 68
							2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							- 2000 70
							2001 Gaz consommé dans les réseaux 71
							- 2000 72
							2001 Pertes dans les pipelines 73
							- 2000 74
<b>122.0</b>	<b>148.2</b>	<b>60.8</b>					<b>2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>125.2</b>	<b>207.3</b>	<b>238.6</b>	<b>2000 76</b>

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

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	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)	2001	2 223.5		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	2 492.7	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	2.2		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	7.0	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	245.4		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	300.6	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2001	131.2		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	20.3	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	26.5		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	26.9	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	6 642.8		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	6 744.6	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	307.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	310.4	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>7 107.6</b>		<b>870.9</b>	<b>870.7</b>	<b>970.7</b>	<b>890.3</b>	<b>869.6</b>
18		<b>2000</b>	<b>7 102.2</b>	<b>10 850.8</b>	<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>846.8</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2001	87.4		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	20.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	9.8		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	11.0	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	3 853.6		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	3 833.0	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.5
27	British Columbia	2001	228.8		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	250.8	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>4 179.6</b>		<b>543.2</b>	<b>516.5</b>	<b>542.5</b>	<b>521.2</b>	<b>507.8</b>
30		<b>2000</b>	<b>4 115.4</b>	<b>6 534.5</b>	<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>501.3</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	7 500.8		874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3
36		2000	7 953.2	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	603.0		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	528.5	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>8 103.8</b>		<b>922.4</b>	<b>1 018.2</b>	<b>1 199.4</b>	<b>931.6</b>	<b>966.5</b>
40		<b>2000</b>	<b>8 481.7</b>	<b>13 157.3</b>	<b>830.4</b>	<b>1 000.9</b>	<b>1 156.7</b>	<b>1 072.9</b>	<b>1 105.1</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	4 393 701		614 325	554 305	565 243	544 926	520 281
46		2000	4 929 045	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	599 459		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
48		2000	605 207	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>4 993 160</b>		<b>692 897</b>	<b>625 640</b>	<b>641 767</b>	<b>621 847</b>	<b>596 038</b>
50		<b>2000</b>	<b>5 534 252</b>	<b>8 284 257</b>	<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</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, 2000 - 2001**

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>		
308.5	169.3	344.3					2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3	0.1	0.4					2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9	14.2	33.7					2001	Consommation (2)	05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>		
22.0	17.2	26.4					2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
-	-	-					2001	Manitoba	09
-	-	-					2000		10
3.3	3.4	3.2					2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
825.3	769.4	848.3					2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2	41.8					2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
<b>886.5</b>	<b>829.2</b>	<b>919.7</b>					2001	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>868.9</b>	<b>824.4</b>	<b>906.6</b>	<b>864.4</b>	<b>950.0</b>	<b>942.3</b>	<b>991.9</b>	2000		<b>18</b>
							<b>Butane</b>		
13.1	10.9	17.3					2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
-	-	-					2001	Manitoba	21
-	-	-					2000		22
1.1	1.2	1.5					2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
190.6	445.7	478.6					2001	Alberta	25
192.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8	30.3	31.3					2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
<b>531.6</b>	<b>488.1</b>	<b>528.7</b>					2001	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>525.8</b>	<b>488.1</b>	<b>525.1</b>	<b>518.1</b>	<b>622.3</b>	<b>731.7</b>	<b>547.0</b>	2000		<b>30</b>
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>		
-	-	-					2001	Manitoba	31
-	-	-					2000		32
-	-	-					2001	Saskatchewan	33
-	-	-					2000		34
916.1	915.1	1 006.3					2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1	79.9	83.2					2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
<b>981.2</b>	<b>995.0</b>	<b>1 089.5</b>					2001	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 053.7</b>	<b>1 133.6</b>	<b>1 128.4</b>	<b>1 074.8</b>	<b>1 263.4</b>	<b>1 175.8</b>	<b>1 161.6</b>	2000		<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>		
-	-	-					2001	Manitoba	41
-	-	-					2000		42
-	-	-					2001	Saskatchewan	43
-	-	-					2000		44
509 094	538 918	546 609					2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 208	79 461	78 681					2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
<b>571 302</b>	<b>618 379</b>	<b>625 290</b>					2001	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>644 443</b>	<b>760 339</b>	<b>723 459</b>	<b>654 955</b>	<b>694 431</b>	<b>696 037</b>	<b>704 582</b>	2000		<b>50</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-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

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

#### *Synthetic crude oil*

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

#### *Crude bitumen*

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions 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.

#### *Bitumineux brut*

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

**Condensate**

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

**Pentanes plus**

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

**Gas Utilities****Total marketable gas**

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

**Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts**

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

**Exports**

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

**Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

**Natural Gas Liquids****Propane**

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

**Butanes**

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

**Ethane**

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

**Condensat**

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

**Pentanes plus**

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

**Services de gaz****Total de gaz marchand**

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

**Importations**

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

**Autres arrivages**

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

**Exportations**

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

**Ventes directes**

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

**Liquides de gaz naturel****Propane**

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

**Butanes**

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

**Éthane**

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



## What class of business are you in?

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

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

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

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

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

## NAICS Canada 1997...

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

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

**NAICS Canada 1997** (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of **NAICS Canada 1997** (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



## À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

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

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

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

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

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

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

## SCIAN Canada 1997...

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

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

Le prix du **SCIAN Canada 1997** (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du **SCIAN Canada 1997** sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

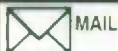




# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



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



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_

Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_

Province \_\_\_\_\_

( )

( )

Postal Code \_\_\_\_\_

Phone \_\_\_\_\_

Fax \_\_\_\_\_

E-mail Address: \_\_\_\_\_

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

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:  VISA  Master Card  American Express

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

Purchase Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

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

▶ *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	<b>SUBTOTAL</b>	
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	<b>GST (7%)</b>	
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	<b>Applicable PST</b>	
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____	<b>Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)</b>	
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a> .	<b>GRAND TOTAL</b>	
		<b>PF021050</b>

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :

COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEUR 1 877 287-4369

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

COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) 1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte  VISA  Master Card  American Express

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature

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

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

Signature de la personne autorisée

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

\*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI \_\_\_\_\_ et leur code de référence RI \_\_\_\_\_

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF021050

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





1010338465

e-data e-powered easy

## Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

### Use CANSIM II data to:

- ▶ make decisions on investments
- ▶ forecast economic conditions
- ▶ plan programs or services
- ▶ and more

### New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

#### ▶ Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

#### ▶ A new user-friendly format

**CANSIM II** offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

#### ▶ More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in **CANSIM**.

### Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

Données Pouvoir Facilité

## Voici CANSIM II,

voire ressource en ligne idéal en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

### Utilisez les données de CANSIM II pour :

- ▶ prendre des décisions quant aux placements
- ▶ prévoir les conditions économiques
- ▶ planifier des programmes
- ▶ et plus

### Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

**CANSIM II** demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

#### ▶ L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffreurs ou bases de données.

#### ▶ Un nouveau format convivial

**CANSIM II** présente des métadonnées améliorées qui vous aideront à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

#### ▶ Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

### Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca) ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).



# Discover

WHO HOLDS THE BALANCE  
OF POWER IN CANADA

## INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- ▶ who owns and controls which companies
- ▶ to which industry they belong
- ▶ province of residence of head office
- ▶ country of control
- ▶ and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

### USE *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TO:

- ▶ Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- ▶ Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- ▶ Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- ▶ Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

**THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TODAY!**

Book: (Cat. No. 61-517-NPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

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

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

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

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

Visit our Web site at [statcan.ca](http://statcan.ca)

# Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE  
DES POUVOIRS AU CANADA

## LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

*Liens de parenté entre sociétés (LPS)* est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- ▶ qui possède et contrôle quelles entreprises
- ▶ à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- ▶ la province de leur siège social
- ▶ le pays de contrôle
- ▶ et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

### UTILISEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* POUR :

- ▶ Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- ▶ Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- ▶ Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- ▶ Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

**LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* AUJOURD'HUI!**

Livre (n° 61-517-NPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

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

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

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à [statcan.ca](http://statcan.ca)



77911020039