

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

April 2001

Avril 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

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	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

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**
- 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 l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

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	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

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**
- 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

April 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

Avril 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

August 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 4

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.

Août 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 4

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

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

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **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.

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.

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



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



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
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
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
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
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

**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	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	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

April 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 2001 increased 0.1% amounting to 10.43 million cubic metres compared to 10.42 million cubic metres in April 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, a decrease of 0.6% over April 2000.

The disposition of crude and equivalent for April 2001, is as follows: 7.8 million cubic metres (53.2%) were sent to Canadian refineries and 6.8 million cubic metres (46.2%) 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 3.5% to 17.9 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in April 2000. Marketable Gas production for April 2001, amounted to 14.1 billion cubic metres, an increase of 4.1%.

The disposition of natural gas for April 2001 is as follows: 1.0 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres were exported; 5.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Avril 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour avril 2001 a augmenté de 0,1% pour atteindre 10,43 millions de mètres cubes comparativement à 10,42 millions de mètres cubes en avril 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 0,6% par rapport à avril 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 2001 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (53,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,8 millions de mètres cubes (46,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,5% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes en avril 2000. En avril 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,1%.

Au cours du mois de avril 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,0 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 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 Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	10 911.6		2 850.3	2 561.3	2 833.4	2 666.6	
2		2000	10 552.1	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	15 538.5		3 987.5	3 650.3	4 032.2	3 868.5	
4		2000	16 303.1	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	6 493.9		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	
6		2000	5 836.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	5 935.6		1 548.5	1 345.9	1 571.8	1 469.4	
8		2000	5 222.7	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	38 879.6		9 997.6	9 164.4	10 253.2	9 464.4	
10		2000	37 913.9	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	345.3		88.6	82.9	86.4	87.4	
12		2000	266.2	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	3 575.4		894.1	831.4	972.3	877.6	
14		2000	3 614.5	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	42 800.3		10 980.3	10 078.7	11 311.9	10 429.4	
16		2000	41 794.6	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	19 147.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	
18		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	61 947.7		16 477.7	14 258.6	16 452.2	14 759.2	
20		2000	59 044.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	8 143.7		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	
22		2000	6 554.1	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	7 196.1		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	
24		2000	7 160.9	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	9 518.0		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	
26		2000	8 882.1	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 008.6		326.7	288.3	273.3	120.3	
30		2000	1 226.5	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	8 061.4		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	
32		2000	7 929.7	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 074.9		294.6	268.8	212.6	298.9	
34		2000	1 066.5	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	35 002.7		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	
38		2000	32 819.8	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	26 701.8		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	
40		2000	26 038.1	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	26 701.8		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	
44		2000	26 038.1	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	251.6		206.1	- 152.3	145.3	52.5	
46		2000	195.8	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	121.1		25.9	21.9	38.4	34.9	
48		2000	129.7	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 129.5		- 247.1	- 45.5	159.3	3.8	
50		2000	- 139.1	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	61 947.7		16 477.7	14 258.6	16 452.2	14 759.2	
52		2000	59 044.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

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									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
							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
							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
							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
							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
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001	Condensat	11
							2000		12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17
							2000		18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
							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
							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
							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
							2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000		30
							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
							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
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001	Exportations totales	43
							2000		44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
30.1	-38.4	-106.1	-35.3	-82.9	-146.6	-122.6	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	
4		2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	
10		2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	
16		2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	
20		2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	624.9	-	152.4	269.6	202.9	
22		2000	235.8	726.1	102.9	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	160.2	-	102.7	57.5	-	
24		2000	-	308.7	-	-	-	
25	- Ontario	2001	419.3	118.9	121.0	-	179.4	
26		2000	-	892.6	-	-	-	
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	-	-	-	-	-	
37	Total to Refineries	2001	1 204.4	118.9	376.1	327.1	382.3	
38		2000	235.8	1 927.4	102.9	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 469.8	549.4	263.4	370.3	286.7	
40		2000	2 689.5	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 469.8	549.4	263.4	370.3	286.7	
44		2000	2 689.5	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8
45	Net Inventory Changes	2001	-8.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	
46		2000	-88.1	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	
52		2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

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									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
							Utilisation :		
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
68.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	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
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
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	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	154.3	38.0	37.4	38.7	40.2	-
12		2000	79.9	368.6	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	154.3	38.0	37.4	38.7	40.2	-
16		2000	79.9	368.6	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	154.3	38.0	37.4	38.7	40.2	-
20		2000	79.9	368.6	19.3	27.2	33.4	32.9
 Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	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	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	36.2	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	134.6	-	42.6	48.1	43.9	-
40		2000	46.5	234.2	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	134.6	-	42.6	48.1	43.9	-
44		2000	46.5	234.2	-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	19.7	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	-
46		2000	33.4	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	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	154.3	38.0	37.4	38.7	40.2	-
52		2000	79.9	368.6	19.3	27.2	33.4	32.9

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									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
							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	Total pétrole brut	9
							2000		10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
	51.1						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	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
		47.7		62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
		47.7		62.9	35.8	41.3	2001	Exportations totales	43
							2000		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
4		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
10		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
16		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
20		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
26		2000	76.1	231.2	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	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
38		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	
52		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

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									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	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
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
							2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
							2001	Exportations totales	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
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	210.9	54.7	49.2	55.5	51.5	-
4		2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	210.9	54.7	49.2	55.5	51.5	-
10		2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	210.9	54.7	49.2	55.5	51.5	-
16		2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	210.9	54.7	49.2	55.5	51.5	-
20		2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1.7	-	0.9	-	0.8	-
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	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1.7	-	0.9	-	0.8	-
38		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	133.6	55.5	26.6	27.7	23.8	-
40		2000	183.9	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	133.6	55.5	26.6	27.7	23.8	-
44		2000	183.9	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	81.8	-0.9	22.0	32.2	28.5	-
46		2000	4.8	5.1	0.2	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-6.2	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-
50		2000	-9.8	-13.2	-3.5	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	210.9	54.7	49.2	55.5	51.5	-
52		2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

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									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
								Utilisation :	
							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
							2001	- Alberta	31
							2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
							2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportations totales	43
							2000		44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	6 297.0		1 648.2	1 483.6	1 635.2	1 530.0	
2		2000	6 015.9	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	1 775.1		463.2	420.0	465.7	426.2	
4		2000	1 817.4	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	Total Crude Oil	2001	8 072.1		2 111.4	1 903.6	2 100.9	1 956.2	
10		2000	7 833.3	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	4.8		1.3	1.1	1.2	1.2	
14		2000	5.3	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	8 076.9		2 112.7	1 904.7	2 102.1	1 957.4	
16		2000	7 838.6	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	8 076.9		2 112.7	1 904.7	2 102.1	1 957.4	
20		2000	7 838.6	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 224.5		313.9	294.6	338.9	279.1	
26		2000	788.8	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	561.4		214.2	174.1	158.2	14.9	
30		2000	671.5	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	119.4		39.5	35.1	28.7	16.1	
32		2000	124.5	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	Total to Refineries	2001	1 905.3		567.6	503.8	523.8	310.1	
38		2000	1 584.8	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	6 093.0		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	
40		2000	5 942.8	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	Total Exports	2001	6 093.0		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	
44		2000	5 942.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	-107.4		8.8	-112.5	66.4	-70.1	
46		2000	33.4	-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	186.0		31.7	35.6	62.5	56.2	
50		2000	277.6	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	8 076.9		2 112.7	1 904.7	2 102.1	1 957.4	
52		2000	7 838.6	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

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									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001	Pétrole brut médium et lourd	1
							2000		2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001	Pétrole brut léger	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
159.1	190.2	255.3	208.4	228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25
							2000		26
							2001	- Manitoba	27
							2000		28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001	- Alberta	31
							2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportations totales	43
							2000		44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
83.5	83.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	4 614.6	1 202.1	1 077.7	1 198.2	1 136.6	
2		2000	4 536.2	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	9 515.3	2 474.8	2 215.2	2 466.3	2 359.0	
4		2000	10 047.4	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	6 493.9	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	
6		2000	5 836.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	5 935.6	1 548.5	1 345.9	1 571.8	1 469.4	
8		2000	5 222.7	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	26 559.4	6 836.7	6 245.7	7 052.1	6 424.9	
10		2000	25 642.3	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	155.1	41.4	37.0	39.0	37.7	
12		2000	154.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	3 335.9	834.9	770.2	911.8	819.0	
14		2000	3 400.4	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	30 050.4	7 713.0	7 052.9	8 002.9	7 281.6	
16		2000	29 197.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	30 050.4	7 713.0	7 052.9	8 002.9	7 281.6	
20		2000	29 197.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 695.1	674.5	653.8	789.5	577.3	
26		2000	3 690.2	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	447.2	112.5	114.2	115.1	105.4	
30		2000	555.0	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	7 137.1	1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	
32		2000	7 612.4	2 273.9	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	903.6	252.3	229.3	171.1	250.9	
34		2000	660.9	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	11 183.0	3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	
38		2000	12 518.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	18 869.1	4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	
40		2000	16 846.8	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	18 869.1	4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	
44		2000	16 846.8	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	265.9	172.0	-47.8	31.0	110.7	
46		2000	181.1	343.7	-210.5	203.7	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	121.1	25.9	21.9	38.4	34.9	
48		2000	129.7	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-388.7	-289.4	-97.7	85.1	-86.7	
50		2000	-478.5	-1 770.4	-66.2	-93.9	-130.4	-121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	30 050.4	7 713.0	7 052.9	8 002.9	7 281.6	
52		2000	29 197.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

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									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001	Condensat	11
							2000		12
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
							2000		18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
708.2	340.2	698.8	785.7	800.2	671.6	660.4	2001	- Ontario	25
							2000		26
							2001	- Manitoba	27
							2000		28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001	- Alberta	31
							2000		32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportations totales	43
							2000		44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
- 89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	818.9	201.8	183.7	209.7	223.7	
4		2000	813.8	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	818.9	201.8	183.7	209.7	223.7	
10		2000	813.8	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	35.9	9.2	8.5	8.7	9.5	
12		2000	31.4	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	204.6	49.9	52.9	51.8	50.0	
14		2000	176.8	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 059.4	260.9	245.1	270.2	283.2	
16		2000	1 022.0	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 059.4	260.9	245.1	270.2	283.2	
20		2000	1 022.0	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :								
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	804.9	216.2	193.6	194.0	201.1	
32		2000	192.8	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	171.3	42.3	39.5	41.5	48.0	
34		2000	405.6	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	976.2	258.5	233.1	235.5	249.1	
38		2000	598.4	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	
40		2000	328.6	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7	-	1.7	-	-	
44		2000	328.6	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	-9.9	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	
46		2000	23.9	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	91.4	10.7	33.7	12.1	34.9	
50		2000	71.1	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 059.4	260.9	245.1	270.2	283.2	
52		2000	1 022.0	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

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									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001	Condensat	11
							2000		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
								Utilisation :	
							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
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001	- Alberta	31
							2000		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportations totales	43
							2000		44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	475.4	121.3	113.9	121.0	119.2	
4		2000	504.4	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	475.4	121.3	113.9	121.0	119.2	
10		2000	504.4	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentananes Plus	2001	30.1	8.0	7.2	7.5	7.4	
14		2000	32.0	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	505.5	129.3	121.1	128.5	126.6	
16		2000	536.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	505.5	129.3	121.1	128.5	126.6	
20		2000	536.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	507.3	117.5	134.2	117.4	138.2	
26		2000	528.6	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	Total to Refineries	2001	507.3	117.5	134.2	117.4	138.2	
38		2000	528.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-0.9	12.0	-12.8	11.3	-11.4	
46		2000	8.6	0.6	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	
50		2000	-0.8	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	505.5	129.3	121.1	128.5	126.6	
52		2000	536.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

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									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	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
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
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	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	19 147.4	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 539.4
18		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	19 147.4	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 539.4
20		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	7 518.8	18 310.3	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 324.7
22		2000	6 318.3	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 324.7
23	- Quebec	2001	7 035.9	22 088.1	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	2 088.4
24		2000	7 160.9	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	4 592.7	12 639.2	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 128.3
26		2000	3 770.5	12 639.2	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	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	19 147.4	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 539.4
38		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	11.1	-3.3	-0.1	16.5	-4.2	-1.2	-
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-11.1	3.3	-	-16.5	4.2	1.2	-
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	19 147.4	53 037.6	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 539.4
52		2000	17 249.7	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

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									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							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	Total pétrole brut	9
							2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
							2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
							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
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
								Utilisation :	
							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
							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
							2001	- Ontario	25
1 200.8	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
							2001	Total livré aux raffineries	37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		38
							2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
							2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
							2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	-	2000		50
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	74 087.1	19 463.6	17 657.9	18 936.3	18 029.3	
2		2000	72 003.7	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	748.1	191.8	173.1	206.2	177.0	
4		2000	818.6	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	73 339.0	19 271.8	17 484.8	18 730.1	17 852.3	
6		2000	71 185.1	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	3 528.1	734.2	675.0	828.4	1 290.5	
8		2000	3 765.5	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	69 810.9	18 537.6	18 809.8	17 901.7	16 561.8	
10		2000	67 419.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	1 660.6	436.4	395.1	418.4	410.7	
12		2000	1 514.3	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 434.7	384.0	320.2	384.4	346.1	
14		2000	1 343.9	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	5 781.7	1 563.9	1 291.4	1 573.9	1 352.5	
16		2000	6 121.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	1 936.5	495.1	468.1	498.9	474.4	
18		2000	2 115.5	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	923.1	473.3	447.6	128.1	- 125.9	
20		2000	433.1	284.4	299.8	83.7	- 234.8	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	58 074.3	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	
22		2000	55 891.5	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	69 810.9	18 537.6	16 809.8	17 901.7	16 561.8	
24		2000	67 419.6	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	58 074.3	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	
26		2000	55 891.5	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	11 678.6	4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	
28		2000	10 325.5	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	
30		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	70 360.7	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	
34		2000	66 751.3	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :								
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	2 285.5	675.2	622.3	584.0	404.0	
44		2000	2 689.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	5 808.1	1 821.9	1 564.7	1 472.4	949.1	
46		2000	6 006.4	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	796.1	241.1	249.4	193.7	111.9	
48		2000	783.2	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	879.4	255.2	284.4	207.6	132.2	
50		2000	879.6	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	8 161.7	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	
52		2000	8 645.4	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	1 674.8	491.4	471.4	400.9	311.1	
54		2000	1 831.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2001	30.4	8.1	7.0	7.6	7.7	
58		2000	28.2	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2001	19 636.0	5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	
62		2000	20 863.7	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	37 661.5	10 790.4	9 049.5	9 299.3	8 522.3	
64		2000	33 117.0	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	9 198.1	2 511.4	2 324.5	2 324.7	2 037.5	
66		2000	9 830.1	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 951.0	94.1	206.1	304.1	1 346.7	
68		2000	1 238.7	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	212.9	60.9	100.5	81.6	-30.1	
70		2000	55.9	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	1 897.1	554.1	533.9	444.6	364.5	
72		2000	1 977.2	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 195.9	- 254.9	78.0	39.8	- 58.8	
74		2000	- 331.3	- 547.2	- 65.1	- 105.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	70 360.7	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	
76		2000	66 751.3	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

(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									
Approvisionnements :									
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001 2000	Production originale brute	1 2
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001 2000	Production originale nette	5 6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Prélèvements nets	9 10
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement (1)	15 18
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001 2000	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2001 2000	- Fictifications	19 20
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Disposition total	23 24
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001 2000	Total du gaz marchand	25 26
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2001 2000	Desockage par les distributeurs	27 28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 2000	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages	31 32
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	588.4	746.2	2001 2000	- Québec	43 44
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001 2000	- Ontario	45 46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001 2000	- Manitoba	47 48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001 2000	- Saskatchewan	49 50
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001 2000	- Alberta	51 52
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2001 2000	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon	55 56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut	59 60
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2001 2000	Exportations	63 64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2001 2000	Pertes dans les pipelines	73 74
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

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

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	871.4	211.6	208.4	228.7	222.7	
2		2000	727.3	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	27.3	5.3	2.9	13.7	5.4	
4		2000	35.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	844.1	206.3	205.5	215.0	217.3	
6		2000	691.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	794.3	194.4	193.2	202.2	204.5	
8		2000	647.7	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	
10		2000	44.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	
12		2000	44.2	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	49.8	11.9	12.3	12.8	12.8	
24		2000	44.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
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	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
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	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-	-	-	-	-
76		2000	-	-	-	-	-	-

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									
								Approvisionnement :	
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute	1
							2000		2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette	5
							2000		6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	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
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Disposition total	23
							2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total du gaz marchand	25
							2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
							2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
							2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Vente: 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	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
-	-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	-	-	-	-	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	1 606.7	384.2	391.2	440.3	391.0	
2		2000	694.1	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	1.1	0.2	0.3	0.3	0.3	
4		2000	2.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	
6		2000	691.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	
10		2000	691.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	3.9	1.0	1.0	1.0	0.9	
12		2000	2.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.8	1.8	0.9	-	0.1	
14		2000	11.6	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	76.7	15.2	15.9	21.8	23.8	
16		2000	14.3	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	
18		2000	21.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-6.4	-0.1	2.2	-5.3	-3.2	
20		2000	-14.2	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
22		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	
24		2000	691.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
26		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
34		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
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	Total utility sales	2001	-	-	-	-	-	-
62		2000	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
64		2000	638.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	
70		2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	
72		2000	-	76.9	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	
74		2000	2.8	-	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	
76		2000	655.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

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								
Approvisionnements :								
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001 2000	Production originale brute 1
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké 4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Prélèvements nets 5
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement 8
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001 2000	- Utilisation dans les usines 9
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2001 2000	- Rectifications 10
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	Livraison de gaz marchand 11
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Disposition total 12
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	Total du gaz marchand 13
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages 16
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 25
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total des ventes services de gaz 31
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2001 2000	Exportations 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
-	-	-	-	-	35.0	41.9	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux 36
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2001 2000	Pertes dans les pipelines 37
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
2		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	
4		2000	-	-	-	-	-	
5	Net new production	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
6		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
10		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
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	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
22		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
23	Total disposition	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
24		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
25	Total marketable gas	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
26		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
34		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	48.1
Disposition :								
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	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
46		2000	147.4	440.1	50.6	46.1	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	Total utility sales	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
62		2000	147.4	440.1	50.6	46.1	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	
64		2000	-	-	-	-	-	
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	
66		2000	-	-	-	-	-	
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
68		2000	46.0	139.9	-	46.0	-	
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	
70		2000	-	-	-	-	-	
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	
72		2000	-	-	-	-	-	
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	
74		2000	-	-	-	-	-	
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	115.3	35.8	25.5	29.5	24.5	
76		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	47.5	48.1

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								
Approvisionnements :								
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	3
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	10
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Livraison de gaz marchand	11
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Disposition total	12
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Vente: des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000 Vente: directes (excluant services de gaz)	34
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	38
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 741.0	712.0	633.9	716.3	678.8	
2		2000	2 711.1	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	181.3	44.9	42.0	48.8	45.6	
4		2000	170.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	
6		2000	2 540.7	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	
10		2000	2 540.7	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	304.6	85.6	70.7	76.9	71.4	
12		2000	303.8	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	280.5	79.2	64.6	70.8	65.9	
14		2000	279.9	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	28.0	8.5	6.7	6.9	5.9	
16		2000	27.9	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	39.7	10.4	9.9	9.5	9.9	
18		2000	39.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 174.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	
20		2000	- 188.0	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 081.7	547.4	483.3	535.9	515.1	
22		2000	2 077.4	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	
24		2000	2 540.7	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	2 081.7	547.4	483.3	535.9	515.1	
26		2000	2 077.4	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	421.6	108.8	217.7	73.3	21.8	
28		2000	418.6	962.9	191.0	128.7	56.8	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	2 503.3	656.2	701.0	609.2	536.9	
34		2000	2 496.0	7 213.9	725.7	627.7	552.4	530.7
Disposition :								
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	897.2	245.7	250.7	203.2	197.6	
46		2000	888.3	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2001	879.4	255.2	284.4	207.6	132.2	
50		2000	879.6	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	Total utility sales	2001	1 776.6	500.9	535.1	410.8	329.8	
62		2000	1 767.9	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	3.6	0.9	0.8	1.1	0.8	
64		2000	4.4	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	479.3	105.0	127.1	131.7	115.5	
66		2000	551.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	110.8	21.3	-	20.9	68.6	
68		2000	91.0	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-2.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	
70		2000	-1.8	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	26.6	7.6	6.7	6.9	5.4	
72		2000	21.2	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	108.6	21.8	30.3	38.3	18.2	
74		2000	61.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	2 503.3	656.2	701.0	609.2	536.9	
76		2000	2 496.0	7 213.9	725.7	627.7	552.4	530.7

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									
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute	1
							2000		2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette	5
							2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001	- Rectifications	19
							2000		20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Disposition total	23
							2000		24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand	25
							2000		26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
							2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
							2000		32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000		34
							2001	Utilisation :	
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2001		36
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
							2000	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
							2000	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
							2000	- Québec	43
							2001		44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001	- Ontario	45
							2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
							2000		48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	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
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001	Exportations	63
							2000		64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	59 232.5	15 760.6	14 223.2	15 013.4	14 235.3	
2		2000	59 362.5	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	485.0	126.1	117.1	125.6	116.2	
4		2000	561.9	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	58 747.5	15 634.5	14 106.1	14 887.8	14 119.1	
6		2000	58 800.6	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	2 733.8	539.8	481.8	626.2	1 086.0	
8		2000	3 117.8	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	56 013.7	15 094.7	13 624.3	14 261.6	13 033.1	
10		2000	55 682.8	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	1 022.5	264.6	242.8	259.9	255.2	
12		2000	909.4	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 151.4	303.0	254.7	313.6	280.1	
14		2000	1 052.4	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	4 728.5	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	
16		2000	5 333.1	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	1 618.0	411.4	383.5	417.2	405.9	
18		2000	1 667.9	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 096.0	513.4	480.7	52.0	49.9	
20		2000	877.4	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	46 397.3	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	
22		2000	45 842.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	56 013.7	15 094.7	13 624.3	14 261.6	13 033.1	
24		2000	55 682.8	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	46 397.3	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	
26		2000	45 842.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	10 255.2	3 688.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	
28		2000	8 857.5	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	TOTAL NET SUPPLY	2001	56 652.5	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	
34		2000	54 700.1	15 081.9	13 558.1	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
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	2 285.5	675.2	622.3	584.0	404.0	
44		2000	2 689.6	6 253.2	796.4	707.0	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 692.7	1 248.7	998.4	977.0	468.6	
46		2000	3 873.3	5 364.9	1 320.5	1 329.7	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	796.1	241.1	249.4	193.7	111.9	
48		2000	783.2	1 626.6	284.6	214.1	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2001	7 483.3	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	
52		2000	7 930.1	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	207.4	51.3	66.2	46.5	43.4	
54		2000	219.5	487.1	86.4	71.1	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2001	14 465.0	4 239.6	3 974.2	3 649.7	2 601.5	
62		2000	15 495.7	34 164.8	4 768.7	4 374.4	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	32 313.4	9 466.7	7 786.5	7 782.9	7 277.3	
64		2000	29 131.5	87 859.9	7 829.7	7 296.6	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	7 163.6	2 053.1	1 787.1	1 790.8	1 532.6	
66		2000	7 665.2	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 541.0	72.8	204.7	283.2	980.3	
68		2000	812.6	5 756.2	186.9	118.0	69.4	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	156.9	57.9	95.6	30.2	-26.8	
70		2000	41.5	777.7	12.5	6.8	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	1 437.7	456.7	344.7	350.1	286.2	
72		2000	1 745.3	5 052.4	476.6	433.5	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 425.1	- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	
74		2000	- 191.7	- 1 308.1	- 47.9	- 73.9	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	56 652.5	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	
76		2000	54 700.1	15 081.9	13 558.1	13 186.1	11 889.5	11 003.0

(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								
								Approvisionnements :
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute
							2000	
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2000	
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette
							2000	
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Prélèvements nets
							2000	
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2000	
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001	- Pertes lors de traitement (1)
							2000	
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001	- Utilisation dans les usines (2)
							2000	
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications
							2000	
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand
							2000	
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Disposition total
							2000	
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Total du gaz marchand
							2000	
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Destockage par les distributeurs
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
							2000	
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							2000	
								Utilisation :
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	
							2001	- Nouvelle-Écosse
							2000	
							2001	- Nouveau-Brunswick
							2000	
333.7	346.0	343.1	343.9	474.8	596.4	746.2	2001	- Québec
							2000	
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001	- Ontario
							2000	
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
							2000	
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001	- Alberta
							2000	
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001	- Colombie-Britannique
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
							2000	
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001	Total des ventes services de gaz
							2000	
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001	Exportations
							2000	
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2000	
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2000	
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2000	
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux
							2000	
-40.4	-203.4	-130.8	-144.4	-33.7	-99.1	-173.9	2001	Pertes dans les pipelines
							2000	
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2000	

(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 Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	8 893.8	2 200.1	2 024.1	2 348.2	2 321.4	
2		2000	8 082.6	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	52.3	15.0	10.6	17.5	9.2	
4		2000	47.7	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	8 841.5	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	
6		2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2001	8 841.5	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	
10		2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	279.8	73.3	68.3	67.8	70.4	
12		2000	254.3	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	
14		2000	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage	2001	840.6	197.5	220.1	212.3	210.7	
16		2000	714.0	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	234.0	60.7	64.0	59.5	49.8	
18		2000	373.5	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	8.3	24.0	8.0	113.9	- 137.6	
20		2000	- 242.1	- 567.9	- 3.4	19.7	- 186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	7 478.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	
22		2000	6 935.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	8 841.5	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	
24		2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	7 478.8	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	
26		2000	6 935.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 001.8	284.0	287.5	206.6	223.7	
28		2000	1 049.4	3 337.2	327.1	350.9	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	8 480.6	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	
34		2000	7 984.6	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
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	495.1	123.2	129.2	126.2	116.5	
46		2000	563.1	1 815.7	137.4	131.3	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	
48		2000	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	
50		2000	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2001	678.4	162.5	132.2	148.4	235.3	
52		2000	715.3	2 454.6	147.9	135.3	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 025.2	329.4	297.6	242.6	155.6	
54		2000	1 452.9	2 749.5	451.5	371.8	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	
58		2000	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2001	2 198.7	615.1	559.0	517.2	507.4	
62		2000	2 731.3	7 019.8	736.8	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	3 815.9	956.7	891.3	1 092.8	875.1	
64		2000	3 342.6	9 960.3	841.5	854.8	899.4	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 555.2	353.3	410.3	402.2	389.4	
66		2000	1 613.3	4 409.5	427.5	401.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	299.2	-	1.4	-	297.8	
68		2000	289.1	2 130.8	14.8	63.3	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	58.2	4.3	3.9	51.9	- 1.9	
70		2000	1.7	301.7	- 0.4	- 0.7	3.0	- 0.4
71	Pipeline Fuel	2001	432.8	89.8	182.5	87.6	72.9	
72		2000	210.7	640.2	60.9	57.4	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	120.6	94.4	- 107.8	- 67.9	201.9	
74		2000	- 204.1	526.8	- 55.8	- 80.5	- 17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	8 480.6	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	
76		2000	7 984.6	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

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								
Approvisionnements :								
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001 2000	Production originale brute 1 2
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 2000	Production originale nette 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké 7 8
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 2000	Prélèvements nets 9 10
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001 2000	- Pertes lors de traitement 15 16
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001 2000	- Utilisation dans les usines 17 18
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001 2000	- Rectifications 19 20
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand 21 22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 2000	Disposition total 23 24
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001 2000	Total du gaz marchand 25 26
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001 2000	Destockage par les distributeurs 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages 31 32
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 43 44
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001 2000	- Ontario 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 49 50
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001 2000	- Alberta 51 52
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001 2000	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon 55 56
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut 59 60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001 2000	Total des ventes services de gaz 61 62
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001 2000	Exportations 63 64
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001 2000	Pertes dans les pipelines 73 74
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
2		2000	194.1	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	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
6		2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
10		2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	
12		2000	-	-	-	-	-	
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	
14		2000	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage	2001	28.6	7.6	7.1	7.2	6.7	
16		2000	31.4	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	7.7	2.1	2.2	2.0	1.4	
18		2000	12.9	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	
20		2000	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
22		2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	
24		2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
26		2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
34		2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
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	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
54		2000	149.6	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	Total utility sales	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
62		2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
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	TOTAL NET DISPOSITION	2001	137.4	36.5	33.8	34.9	32.2	
76		2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

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									
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	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
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	2000		62
-	-	-	-	-	-	-	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
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2000		76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
1	Gross new production	2001	452.7	113.1	108.5	115.8	115.3	
2		2000	38.6	754.2	9.1	8.6	8.8	96.0
3	Less field flared and waste	2001	1.1		0.3	0.2	0.3	
4		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	
5	Net new production	2001	451.6	112.8	108.3	115.5	115.0	
6		2000	38.3	751.3	8.8	8.6	8.8	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2001	451.6	112.8	108.3	115.5	115.0	
10		2000	38.3	751.3	8.8	8.6	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	
12		2000	-	-	-	-	-	
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	
14		2000	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage	2001	79.3	20.0	19.0	20.3	20.0	
16		2000	0.6	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	37.1	10.5	8.5	10.7	7.4	
18		2000	0.2	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	
20		2000	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
22		2000	37.5	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	451.6	112.8	108.3	115.5	115.0	
24		2000	38.3	751.3	8.8	8.6	8.8	96.0
25	Total marketable gas	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
26		2000	37.5	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	
28		2000	-	-	-	-	-	
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	
30		2000	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	
32		2000	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
34		2000	37.5	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
Disposition :								
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	304.8	74.2	73.8	76.9	79.9	
54		2000	9.3	481.8	1.8	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	
56		2000	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2001	30.4	8.1	7.0	7.6	7.7	
58		2000	28.2	86.6	7.0	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	
60		2000	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
62		2000	37.5	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
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	TOTAL NET DISPOSITION	2001	335.2	82.3	80.8	84.5	87.6	
76		2000	37.5	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2

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

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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								
Supply :								
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	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
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	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
30		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
34		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
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	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
46		2000	534.3	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	Total utility sales	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
62		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
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	TOTAL NET DISPOSITION	2001	607.8	168.5	160.9	136.5	141.9	-
76		2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

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							
							Approvisionnements :
							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
							2001 Prélèvements nets 9
							- 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
							2001 Total du gaz marchand 25
							- 2000 26
							2001 Destockage par les distributeurs 27
							- 2000 28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Importations 29
							- 2000 30
							2001 Autres arrivages 31
							- 2000 32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							- 2000 34
							Utilisation :
							2001 Ventés 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
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	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
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 Total des ventes services de gaz 61
							- 2000 62
							2001 Exportations 63
							- 2000 64
							2001 Ventés 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
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							- 2000 76

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Gas use - Reprocessing										
01	Shrinkage (1)	2001	1 111.0		333.5	139.1	341.8	296.6		
02		2000	1 300.4	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9	
03	Flared (2)	2001	1.0		0.1	0.1	0.2	0.6		
04		2000	6.0	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1	
05	Plant Fuel (2)	2001	133.1		40.1	16.6	40.3	36.1		
06		2000	161.2	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3	
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane										
07	Nova Scotia	2001	44.5		8.5	9.1	12.7	14.2		
08		2000	6.8	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4	
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-		
10		2000	-	-	-	-	-	-	-	
11	Saskatchewan	2001	13.2		3.4	3.1	3.4	3.3		
12		2000	13.3	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	
13	Alberta	2001	3 395.8		822.3	824.4	914.3	834.8		
14		2000	3 481.3	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3	
15	British Columbia	2001	149.1		36.7	34.1	40.3	38.0		
16		2000	154.1	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8	
17	Canada	2001	3 602.6		870.9	870.7	970.7	890.3		
18		2000	3 655.5	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8	
Butane										
19	Nova Scotia	2001	32.3		6.8	6.8	9.1	9.6		
20		2000	7.5	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1	
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-		
22		2000	-	-	-	-	-	-	-	
23	Saskatchewan	2001	4.8		1.3	1.1	1.2	1.2		
24		2000	5.0	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	
25	Alberta	2001	1 974.2		506.9	484.5	502.6	480.2		
26		2000	1 944.1	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.0	
27	British Columbia	2001	112.1		28.2	24.1	29.6	30.2		
28		2000	118.5	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5	
29	Canada	2001	2 123.4		543.2	516.5	542.5	521.2		
30		2000	2 075.1	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3	
Ethane (before solvent flood)										
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-	-	
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-		
34		2000	-	-	-	-	-	-	-	
35	Alberta	2001	3 817.5		874.2	931.3	1 071.0	941.0		
36		2000	3 840.9	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1	
37	British Columbia	2001	289.6		48.2	86.9	71.4	83.1		
38		2000	220.0	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0	
39	Canada	2001	4 107.1		922.4	1 018.2	1 142.4	1 024.1		
40		2000	4 060.9	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1	
		Metric Tonnes - Tonne métrique								
Sulphur										
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-		
42		2000	-	-	-	-	-	-	-	
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-		
44		2000	-	-	-	-	-	-	-	
45	Alberta	2001	2 392 792		614 325	554 305	633 049	591 113		
46		2000	2 436 021	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658	
47	British Columbia	2001	303 352		78 572	71 335	76 524	76 921		
48		2000	302 171	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161	
49	Canada	2001	2 696 144		692 897	625 640	709 573	668 034		
50		2000	2 738 192	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819	

(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							Utilisation en recyclage		
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001	Pertes (1)	01
							2000		02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brûlé (2)	03
							2000		04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001	Consommation (2)	05
							2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2001	Nouvelle-Écosse	07
							2000		08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
							2000		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2001	Saskatchewan	11
							2000		12
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001	Alberta	13
							2000		14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique	15
							2000		16
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001	Canada	17
							2000		18
							Butane		
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse	19
							2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
							2000		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001	Saskatchewan	23
							2000		24
432.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta	25
							2000		26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	27
							2000		28
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada	29
							2000		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	31
							2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	33
							2000		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	35
							2000		36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique	37
							2000		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001	Canada	39
							2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	41
							2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
							2000		44
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta	45
							2000		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47
							2000		48
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001	Canada	49
							2000		50

(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 ou 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 ou 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

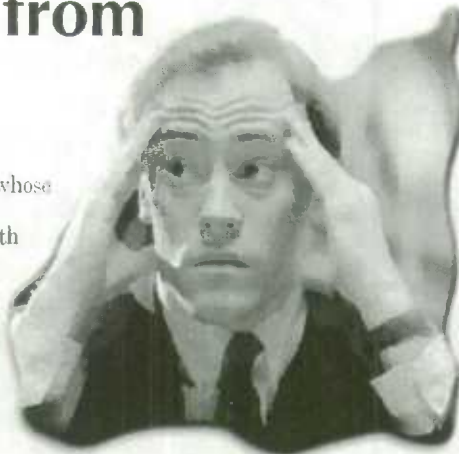
Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

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

Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded. The truth is that making decisions with too much information can be even harder than making them with too little!



We Have a Cure!

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

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

Invest just 10 minutes a week with *Infomat*

When you get information from *Infomat*, it hasn't been manipulated or massaged. It gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

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

Unzip *Infomat* on line! The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes, where applicable) at www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE



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

There are 3 easy ways to order the print version of *Infomat* (\$145 per year). In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$100.

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

Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale. Une surabondance d'information peut rendre la prise de décisions encore plus difficile qu'une carence en information!

Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie *Infomat*, notre bulletin hebdomadaire hautement informatif où sont résumés nos

principaux rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, *Infomat* présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

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

Investissez 10 minutes de votre temps par semaine avec *Infomat*

L'information que vous procure *Infomat* n'est pas remaniée ou maquillée. On vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour! En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

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

***Infomat* en direct!** Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes, s'il y a lieu) à www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi/?catno=11-002-XIF



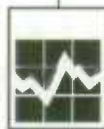
Économisez 20 % sur un abonnement de deux ans et 30 % sur un abonnement de trois ans

Voici deux moyens faciles de commander la version imprimée d'*Infomat* (145 \$ par année). Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. 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 l'extérieur du Canada, veuillez ajouter 100 \$.

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

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

Bypass information overload with *Infomat*!
 Subscribe today.
 Visit our Web site: www.statcan.ca



72941522/100

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

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



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

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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.	SUBTOTAL	
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)	
▶ 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.	Applicable PST	
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ ** 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 order@statcan.ca .	GRAND TOTAL	
		PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER



TELEPHONE
1 800 267-6677



TELECOPIEUR
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



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télecoporteur

Courriel :

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

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débitier 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 \$
<p>▶ *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.</p>					TOTAL	
<p>▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>▶ 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.</p>					TVP en vigueur	
<p>▶ 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 _____</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>▶ ** 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 <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/> 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.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
					PF021050	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

canada year book 2001

annuaire d

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010330215

READING, DISCOVERY
AND EXPLORATION...

QUAND PL
RIME AVEC DECOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to:

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

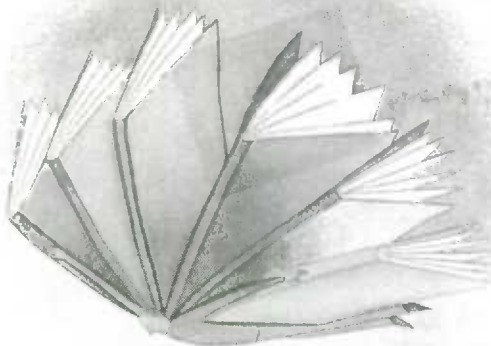
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

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

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of
Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amicale ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à :

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

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre 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 : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée
du Canada d'un océan à l'autre.

11-402-XPE-195

Add to your favorites

Ajoutez à vos favoris

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thesaurus est mis à votre

disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself what this online catalogue has to offer!**

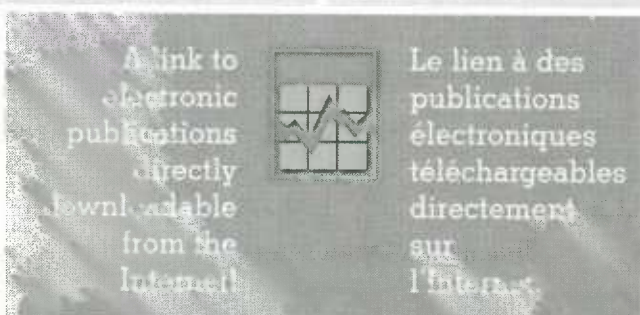
DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**



www.statcan.ca