



Catalogue 26-006 Monthly

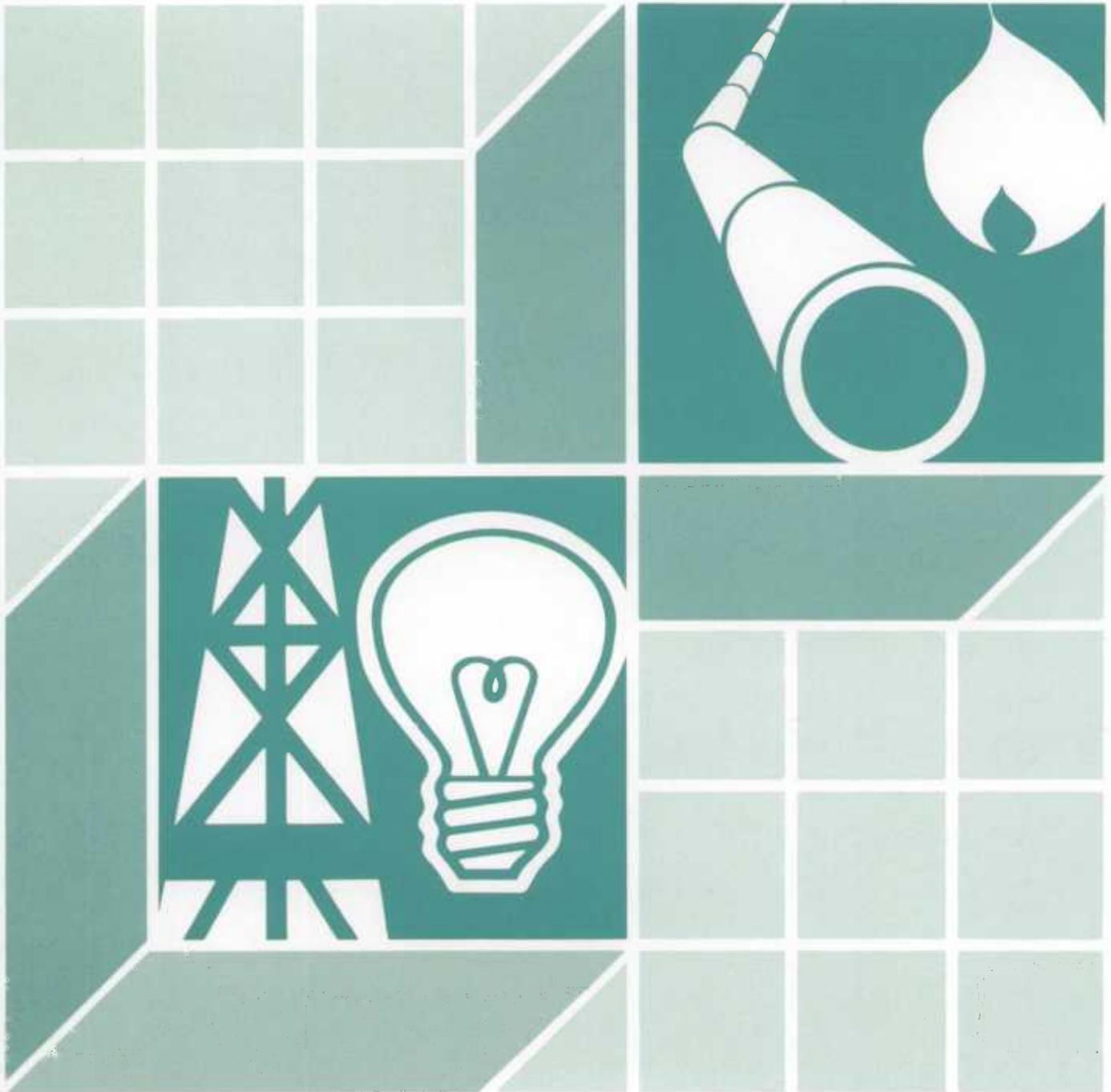
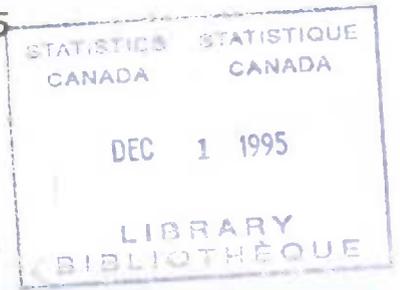
Crude petroleum and natural gas production

August 1995

Catalogue 26-006 Mensuel

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1995



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

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

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone:
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
National Toll-free Order-only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiinologique et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Service national de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Service national du numéro sans frais pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

August 1995

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Août 1995

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

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

November 1995

Price: Canada: \$18.00 per issue,
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006, Vol. 47, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of Appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

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

Novembre 1995

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,
252 \$ US par année

Catalogue 26-006, vol. 47, no. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

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.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
 - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
 - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

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
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Quarterly Publication

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

Publication trimestrielle

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

Annual Publications

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

August 1995

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1995 amounted to 9.7 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in August 1994, an increase of 0.7%. Imported crude for the same period amounted to 2.8 million cubic metres a increase of 16.6% over August 1994.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 7.3 million cubic metres (58.7%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (42.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 15.4 billion cubic metres from 15.2 billion cubic metres in August 1994. Marketable production for August amounted to 11.7 billion cubic metres, an increase of 2.4%.

The disposition of natural gas for August 1995 is as follows: 2.8 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; 6.6 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.52 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Août 1995

En août 1995 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,7 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en août 1994, soit une augmentation de 0,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 2,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 16,6% contre août 1994.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1995 se répartit de la manière suivante: 7,3 millions de mètres cubes (58,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (42,0%) 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 1,7% pour atteindre 15,4 milliards de mètres cubes contre 15,2 milliards de mètres cubes (en août 1994). En août 1995, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 11,7 milliards de mètres cubes, soit une augmentation de 2,4%.

Au cours du mois d'août 1995, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 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, 1994 - 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1995	2 183.5	1 990.1	2 190.0	2 129.8	2 230.5	2 189.4	2 294.7
2	1994	1 940.3	1 756.9	1 951.5	1 884.4	1 977.9	1 936.2	2 040.1
3 Light and medium	1995	4 613.7	4 157.3	4 610.5	4 334.9	4 372.2	4 355.2	4 538.5
4	1994	4 564.7	4 133.1	4 653.2	4 562.1	4 555.4	4 341.8	4 633.0
5 Synthetic	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
6	1994	1 201.2	1 175.6	1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
7 Crude bitumen	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
8	1994	571.7	566.3	672.3	689.9	724.7	663.1	734.1
9 Total crude	1995	8 818.9	7 847.7	8 572.6	8 600.3	8 649.3	8 772.6	9 057.1
10	1994	8 277.9	7 631.9	8 541.6	7 973.2	8 427.0	8 311.2	8 870.6
11 Condensate	1995	34.1	23.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
12	1994	25.4	23.5	26.9	25.9	26.0	25.6	26.2
13 Pentanes plus	1995	836.7	730.9	792.4	751.9	765.9	672.8	700.8
14	1994	771.1	707.7	758.3	674.0	698.8	680.7	713.6
15 Total net withdrawals	1995	9 689.7	8 608.1	9 397.5	9 383.0	9 442.3	9 473.0	9 784.5
16	1994	9 074.4	8 363.1	9 326.8	8 673.1	9 151.8	9 017.5	9 610.4
17 Imports	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
18	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
19 TOTAL SUPPLY	1995	13 009.0	11 508.2	12 372.9	11 681.2	12 198.4	12 159.0	12 877.9
20	1994	12 787.8	10 674.2	13 415.1	11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
22	1994	2 001.5	1 126.4	2 510.0	1 261.9	1 141.4	1 170.2	1 547.9
23 - Quebec	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
24	1994	1 895.6	1 266.5	1 531.4	1 625.8	1 394.1	1 518.6	1 721.0
25 - Ontario	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
26	1994	2 160.4	1 884.0	2 170.6	2 204.6	1 914.3	1 715.8	2 243.0
27 - Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
28	1994	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
30	1994	288.9	254.7	287.9	297.2	212.4	89.4	298.3
31 - Alberta	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
32	1994	1 668.0	1 588.1	1 772.2	1 592.1	1 612.4	1 629.8	1 884.6
33 - British Columbia	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
34	1994	486.0	406.8	439.8	418.3	437.6	437.6	480.8
35 - N.W. Territories	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
36	1994	16.8	15.7	17.6	17.2	16.3	19.2	19.9
37 Total to refineries	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
38	1994	8 517.2	6 542.2	8 729.5	7 417.1	6 728.5	6 580.6	8 195.5
39 Export to the United States	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
40	1994	4 725.4	4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.3
41 Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-	-
42	1994	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
44	1994	4 725.4	4 308.5	4 613.3	4 568.5	4 485.1	4 567.4	4 869.3
45 Net inventory changes	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.1	-52.0	- 495.3	- 125.1
46	1994	- 454.4	- 142.3	93.1	- 438.3	468.5	478.8	-35.0
47 Deliveries to other purchasers	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
48	1994	3.3	12.0	24.9	4.1	6.0	9.3	15.4
49 Losses and adjustments	1995	11.0	- 192.9	19.8	-61.0	27.5	-28.8	-27.9
50	1994	-3.7	-46.2	-45.7	-23.9	33.0	67.4	- 101.3
51 TOTAL DISPOSITION	1995	13 009.0	11 508.2	12 372.9	11 681.2	12 198.4	12 159.0	12 877.9
52	1994	12 787.8	10 674.2	13 415.1	11 527.5	11 721.1	11 703.5	12 943.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
2 285.7					17 493.7	1995	Lourd	1
2 087.6	2 079.2	2 142.3	2 093.0	2 169.4	15 574.9	1994		2
4 463.2					35 445.5	1995	Léger et médium	3
4 645.6	4 554.6	4 570.9	4 488.4	4 620.1	36 088.9	1994		4
1 403.8					10 623.5	1995	Synthétique	5
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	9 913.7	1994		6
779.7					5 694.2	1995	Pétrole brut bitumineux	7
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	5 322.6	1994		8
8 938.4					69 256.9	1995	Total pétrole brut	9
8 866.7	8 650.2	8 565.4	8 463.2	8 803.1	66 900.1	1994		10
29.0					237.2	1995	Condensat	11
26.1	29.5	28.7	28.9	34.2	205.6	1994		12
740.0					5 991.4	1995	Pentanes plus	13
750.1	679.2	749.0	768.4	791.7	5 754.3	1994		14
9 707.4					75 485.5	1995	Total prélèvements nets	15
9 642.9	9 358.9	9 343.1	9 260.5	9 629.0	72 860.0	1994		16
2 800.9					22 829.4	1995	Importations	17
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	23 958.2	1994		18
12 508.3					98 314.9	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	96 818.2	1994		20
						Utilisation:		
1 040.0					11 192.1	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
947.9	1 756.8	1 109.9	960.0	1 991.0	11 707.2	1994		22
1 902.8					12 729.2	1995	- Québec	23
1 449.2	1 598.3	1 539.0	1 819.6	1 582.5	12 402.2	1994		24
1 928.7					15 851.1	1995	- Ontario	25
2 121.4	2 108.3	2 004.9	1 972.1	1 972.6	16 414.1	1994		26
-					-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
312.0					1 995.0	1995	- Saskatchewan	29
278.7	300.0	263.8	259.9	278.4	2 007.5	1994		30
1 854.0					13 513.7	1995	- Alberta	31
1 770.5	1 601.4	1 651.0	1 546.9	1 639.4	13 517.7	1994		32
284.1					3 039.9	1995	- Colombie-Britannique	33
442.0	473.3	461.0	412.0	427.5	3 548.9	1994		34
17.8					138.6	1995	- Territoires du N.-O.	35
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	140.0	1994		36
7 339.4					58 459.6	1995	Total livré aux raffineries	37
7 027.0	7 856.0	7 047.3	6 986.3	7 910.4	59 737.6	1994		38
5 178.3					40 533.2	1995	Exportation aux États-Unis	39
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 201.0	37 251.9	1994		40
77.8					77.8	1995	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	80.3	-	1994		42
5 256.1					40 611.0	1995	Exportations totales	43
5 114.4	4 745.9	4 741.1	4 980.9	5 281.3	37 251.9	1994		44
62.6					- 365.0	1995	Variations nettes des stocks	45
-13.6	111.1	267.0	-64.8	- 124.6	-43.2	1994		46
7.2					18.6	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	81.8	1994		48
- 157.0					- 409.3	1995	Pertes et rectifications	49
-89.5	-30.7	-32.9	39.1	-6.0	- 209.9	1994		50
12 508.3					98 314.9	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 045.1	12 685.6	12 026.7	11 945.4	13 066.2	96 818.2	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1995	-	-	-	-	-	-
2		1994	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	120.9	120.9
4		1994	22.7	-	114.2	149.9	144.4	148.9
5	Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-
6		1994	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	120.9	120.9
10		1994	22.7	-	114.2	149.9	144.4	148.9
11	Condensate	1995	-	-	-	-	-	-
12		1994	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1995	-	-	-	-	-	-
14		1994	-	-	-	-	-	-
15	Total net withdrawals	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	120.9	120.9
16		1994	22.7	-	114.2	149.9	144.4	148.9
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	120.9	120.9
20		1994	22.7	-	114.2	149.9	144.4	148.9
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4
22		1994	52.0	22.8	-	143.6	85.9	77.3
23	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1995	-	-	-	-	-	-
26		1994	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4
38		1994	52.0	22.8	-	143.6	85.9	77.3
39	Export to the United States	1995	-	-	-	75.9	73.9	-
40		1994	-	-	-	61.6	77.4	81.2
41	Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1995	-	-	-	75.9	73.9	-
44		1994	-	-	-	61.6	77.4	81.2
45	Net inventory changes	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5
46		1994	-29.3	-22.8	114.2	-55.3	-20.5	-14.1
47	Deliveries to other purchasers	1995	-	-	-	-	-	-
48		1994	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1995	-	-	-	-	-	-
50		1994	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	120.9	120.9
52		1994	22.7	-	114.2	149.9	144.4	148.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1995 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994	2
103.3					895.3	1995 Léger et médium	3
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	885.8	1994	4
-	-	-	-	-	-	1995 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994	6
-	-	-	-	-	-	1995 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994	8
103.3					895.3	1995 Total pétrole brut	9
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	885.8	1994	10
-	-	-	-	-	-	1995 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1994	12
-	-	-	-	-	-	1995 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994	14
103.3					895.3	1995 Total prélèvements nets	15
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	885.8	1994	16
-	-	-	-	-	-	1995 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994	18
103.3					895.3	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	885.8	1994	20
Utilisation:							
107.6					544.1	1995 Aux raffineries - Atlantique	21
103.5	88.1	-	99.7	77.7	485.1	1994	22
-	-	-	-	-	-	1995 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1994	24
-	-	-	-	-	-	1995 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1994	26
-	-	-	-	-	-	1995 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994	28
-	-	-	-	-	-	1995 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994	30
-	-	-	-	-	-	1995 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994	32
-	-	-	-	-	-	1995 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994	34
-	-	-	-	-	-	1995 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1994	36
107.6					544.1	1995 Total livré aux raffineries	37
103.5	88.1	-	99.7	77.7	485.1	1994	38
-	-	-	-	-	-	1995 Exportation aux États-Unis	39
79.8	76.9	-	79.5	-	223.8	1994	40
77.8	-	-	-	80.3	77.8	1995 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994	42
77.8					301.6	1995 Exportations totales	43
79.8	76.9	-	79.5	80.3	377.7	1994	44
-82.1					49.6	1995 Variations nettes des stocks	45
-20.4	-48.6	131.8	-73.6	-84.3	23.0	1994	46
-	-	-	-	-	-	1995 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994	48
-	-	-	-	-	-	1995 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1994	50
103.3					895.3	1995 TOTAL DE L'UTILISATION	51
162.9	116.4	131.8	105.6	73.7	885.8	1994	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1995	-	-	-	-	-	-
2		1994	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	24.4	25.1
4		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	22.7	22.4
5	Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-
6		1994	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	24.4	25.1
10		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	22.7	22.4
11	Condensate	1995	-	-	-	-	-	-
12		1994	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1995	-	-	-	-	-	-
14		1994	-	-	-	-	-	-
15	Total net withdrawals	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	24.4	25.1
16		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	22.7	22.4
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	24.4	25.1
20		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	22.7	22.4
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995	-	-	-	-	-	-
22		1994	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	24.4	25.1
26		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	22.7	22.4
27	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	24.4	25.1
38		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	22.7	22.4
39	Export to the United States	1995	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-
41	Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1995	-	-	-	-	-	-
44		1994	-	-	-	-	-	-
45	Net inventory changes	1995	-	-	-	-	-	-
46		1994	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to other purchasers	1995	-	-	-	-	-	-
48		1994	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1995	-	-	-	-	-	-
50		1994	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	24.4	25.1
52		1994	22.2	21.2	23.6	21.7	22.7	22.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
20.7					192.8	1995	Léger et médium	3
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994		4
-	-	-	-	-	-	1995	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994		6
-	-	-	-	-	-	1995	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
20.7					192.8	1995	Total pétrole brut	9
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994		10
-	-	-	-	-	-	1995	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1994		12
-	-	-	-	-	-	1995	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
20.7					192.8	1995	Total prélèvements nets	15
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994		16
-	-	-	-	-	-	1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
20.7					192.8	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994		20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
-	-	-	-	-	-	1995	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
20.7					192.8	1995	- Ontario	25
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994		26
-	-	-	-	-	-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-	-	-	-	-	-	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-	-	-	-	-	-	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-	-	-	-	-	-	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
-	-	-	-	-	-	1995	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1994		36
20.7					192.8	1995	Total livré aux raffineries	37
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994		38
-	-	-	-	-	-	1995	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
-	-	-	-	-	-	1995	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
-	-	-	-	-	-	1995	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1994		44
-	-	-	-	-	-	1995	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
-	-	-	-	-	-	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994		48
-	-	-	-	-	-	1995	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1994		50
20.7					192.8	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.4	20.9	20.1	20.2	22.8	179.1	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1995	-	-	-	-	-	-	-
2	1994	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1995	57.8	51.7	55.9	51.7	51.2	51.6	54.5
4	1994	55.2	49.8	54.4	51.3	54.1	52.8	55.1
5 Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-	-
6	1994	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-	-
8	1994	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1995	57.8	51.7	55.9	51.7	51.2	51.6	54.5
10	1994	55.2	49.8	54.4	51.3	54.1	52.8	55.1
11 Condensate	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
12	1994	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1995	-	-	-	-	-	-	-
14	1994	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1995	57.9	51.8	56.0	51.8	51.3	51.7	54.6
16	1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.2
17 Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
18	1994	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1995	57.9	51.8	56.0	51.8	51.3	51.7	54.6
20	1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1995	-	-	-	-	-	-	-
22	1994	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1995	-	-	-	-	-	-	-
24	1994	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
26	1994	16.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14.4
27 - Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
28	1994	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
30	1994	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1995	-	-	-	-	-	-	-
32	1994	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-	-
34	1994	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	-	-
36	1994	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
38	1994	16.3	15.3	12.3	11.2	15.8	10.6	14.4
39 Export to the United States	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
40	1994	39.3	34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	41.7
41 Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-	-
42	1994	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
44	1994	39.3	34.3	42.5	39.8	38.8	41.7	41.7
45 Net inventory changes	1995	0.3	1.4	0.4	-	-1.0	-	-0.4
46	1994	1.2	1.8	-0.5	-	-0.1	0.6	-0.7
47 Deliveries to other purchasers	1995	-	-	-	-	-	-	-
48	1994	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-	-	-
50	1994	-1.5	-1.5	0.2	0.4	-0.3	-	-0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1995	57.9	51.8	56.0	51.8	51.3	51.7	54.6
52	1994	55.3	49.9	54.5	51.4	54.2	52.9	55.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
-	-	-	-	-	-	1995	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994		2
55.1					429.5	1995	Léger et médium	3
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	428.9	1994		4
-	-	-	-	-	-	1995	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994		6
-	-	-	-	-	-	1995	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
55.1					429.5	1995	Total pétrole brut	9
56.2	55.4	57.3	57.2	59.1	428.9	1994		10
0.1					0.8	1995	Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	1994		12
-	-	-	-	-	-	1995	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
55.2					430.3	1995	Total prélèvements nets	15
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	429.7	1994		16
-	-	-	-	-	-	1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
55.2					430.3	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	429.7	1994		20
Utilisation:								
-	-	-	-	-	-	1995	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994		22
-	-	-	-	-	-	1995	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
15.3					173.4	1995	- Ontario	25
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	115.6	1994		26
-	-	-	-	-	-	1995	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-	-	-	-	-	-	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-	-	-	-	-	-	1995	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-	-	-	-	-	-	1995	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
-	-	-	-	-	-	1995	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1994		36
15.3					173.4	1995	Total livré aux raffineries	37
19.7	14.2	6.3	16.5	4.2	115.6	1994		38
39.5					256.5	1995	Exportation aux États-Unis	39
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	315.2	1994		40
-	-	-	-	-	-	1995	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
39.5					256.5	1995	Exportations totales	43
37.1	41.1	51.0	40.7	55.9	315.2	1994		44
0.2					0.9	1995	Variations nettes des stocks	45
-0.2	0.1	0.4	-	-1.2	2.1	1994		46
-	-	-	-	-	-	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994		48
0.2					-0.5	1995	Pertes et rectifications	49
-0.3	0.1	-0.3	0.1	0.3	-3.2	1994		50
55.2					430.3	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51
56.3	55.5	57.4	57.3	59.2	429.7	1994		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:									
Domestic production:									
1	Medium and Heavy	1995	1 029.3	932.7	1 019.7	990.4	1 053.1	1 043.1	1 085.4
2		1994	910.6	824.9	928.6	890.2	959.4	939.2	987.9
3	Light	1995	510.7	457.7	498.8	447.0	480.9	469.8	511.2
4		1994	455.6	421.0	481.6	456.9	478.4	448.9	490.6
5	Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-	-
6		1994	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1995	1 540.0	1 390.4	1 518.5	1 437.4	1 534.0	1 512.9	1 596.6
10		1994	1 366.2	1 248.9	1 410.2	1 347.1	1 437.8	1 388.1	1 478.5
11	Condensate	1995	-	-	-	-	-	-	-
12		1994	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
14		1994	2.4	2.6	2.3	2.7	2.4	2.6	2.6
15	Total net withdrawals	1995	1 542.5	1 392.9	1 520.9	1 440.0	1 536.6	1 515.6	1 599.3
16		1994	1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.1
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1995	1 542.5	1 392.9	1 520.9	1 440.0	1 536.6	1 515.6	1 599.3
20		1994	1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.1
Disposition:									
21	To Refineries - Atlantic	1995	-	-	-	-	-	-	-
22		1994	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
26		1994	157.2	238.5	225.4	195.3	255.5	219.1	244.2
27	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
30		1994	138.1	124.2	162.5	142.2	124.7	63.1	133.9
31	- Alberta	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
32		1994	41.5	29.3	15.5	13.4	27.1	34.0	34.0
33	- British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
38		1994	336.8	392.0	403.4	350.9	407.3	316.2	472.1
39	Export to the United States	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
40		1994	1 117.6	821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.7
41	Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
44		1994	1 117.6	821.5	1 002.9	1 053.2	960.8	968.6	1 064.7
45	Net inventory changes	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
46		1994	-46.0	39.1	-28.0	-69.0	71.3	17.8	-53.8
47	Deliveries to other purchasers	1995	-	-	-	-	-	-	-
48		1994	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1995	2.3	-5.4	42.2	-10.7	12.9	3.4	7.1
50		1994	-39.8	-4.1	34.2	14.7	0.8	88.1	-1.9
51	TOTAL DISPOSITION	1995	1 542.5	1 392.9	1 520.9	1 440.0	1 536.6	1 515.6	1 599.3
52		1994	1 368.6	1 248.5	1 412.5	1 349.8	1 440.2	1 390.7	1 481.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 060.5					8 214.2	1995	Médium et lourd
1 000.8	987.3	1 012.0	979.1	1 019.8	7 441.6	1994	
498.6					3 874.7	1995	Léger
500.9	488.3	506.6	499.0	516.4	3 733.9	1994	
-					-	1995	Synthétique
-	-	-	-	-	-	1994	
-					-	1995	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	1994	
1 559.1					12 088.9	1995	Total pétrole brut
1 501.7	1 475.6	1 518.6	1 478.1	1 536.2	11 175.5	1994	
-					-	1995	Condensat
-	-	-	-	-	-	1994	
2.6					20.6	1995	Pentanes plus
2.4	2.5	2.3	2.3	2.3	20.0	1994	
1 561.7					12 109.5	1995	Total prélèvements nets
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	11 195.5	1994	
-					-	1995	Importations
-	-	-	-	-	-	1994	
1 561.7					12 109.5	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	11 195.5	1994	
Utilisation:							
-					-	1995	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	1994	
-					-	1995	- Québec
-	-	-	-	-	-	1994	
323.0					2 552.6	1995	- Ontario
206.7	285.5	263.6	240.7	288.5	1 741.9	1994	
-					-	1995	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	1994	
222.2					1 110.5	1995	- Saskatchewan
153.3	174.4	148.7	156.1	184.9	1 102.0	1994	
38.4					187.5	1995	- Alberta
43.3	44.5	40.4	17.1	26.3	238.1	1994	
-					-	1995	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	1994	
-					-	1995	- Territoires du N.-O.
-	-	-	-	-	-	1994	
583.6					3 850.6	1995	Total livré aux raffineries
403.3	504.4	452.7	413.9	499.7	3 082.0	1994	
1 020.1					8 201.7	1995	Exportation aux États-Unis
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	8 063.9	1994	
-					-	1995	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	1994	
1 020.1					8 201.7	1995	Exportations totales
1 074.6	920.9	1 042.2	1 062.3	1 093.8	8 063.9	1994	
-9.8					37.6	1995	Variations nettes des stocks
41.7	93.1	3.5	-6.0	-53.2	-26.9	1994	
-					-	1995	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	1994	
-32.2					19.6	1995	Pertes et rectifications
-15.5	-40.3	22.5	10.2	-1.8	76.5	1994	
1 561.7					12 109.5	1995	TOTAL DE L'UTILISATION
1 504.1	1 478.1	1 520.9	1 480.4	1 538.5	11 195.5	1994	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
2	1994	1 029.7	932.0	1 022.9	994.2	1 018.5	997.0	1 052.2
3 Light and medium	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 384.8	3 512.3
4	1994	3 685.2	3 352.0	3 688.9	3 574.4	3 551.2	3 379.1	3 590.6
5 Synthetic	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
6	1994	1 201.2	1 175.6	1 264.6	836.8	1 169.0	1 370.1	1 463.4
7 Crude bitumen	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
8	1994	571.7	566.3	672.3	689.9	724.7	663.1	734.1
9 Total crude	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 658.7	6 608.8	6 759.1	6 945.5
10	1994	6 487.8	6 025.9	6 648.7	6 095.3	6 463.4	6 409.3	6 840.3
11 Condensate	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
12	1994	20.3	18.8	21.9	21.4	22.4	22.0	22.0
13 Pentanes plus	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
14	1994	731.1	671.0	718.7	634.8	660.4	646.0	675.6
15 Total net withdrawals	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 388.7	7 417.6	7 630.2
16	1994	7 239.2	6 715.7	7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9
17 Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
18	1994	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 388.7	7 417.6	7 630.2
20	1994	7 239.2	6 715.7	7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1995	-	-	-	-	-	-	-
22	1994	60.9	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
24	1994	70.8	59.0	-	-	1.4	1.0	65.2
25 - Ontario	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
26	1994	1 851.2	1 513.8	1 767.7	1 745.5	1 396.2	1 267.5	1 684.3
27 - Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
28	1994	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
30	1994	150.8	130.5	125.4	155.0	87.7	26.3	104.4
31 - Alberta	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 814.3
32	1994	1 566.4	1 505.2	1 701.6	1 524.3	1 532.4	1 547.8	1 787.5
33 - British Columbia	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
34	1994	318.7	278.1	304.9	287.7	319.3	359.7	367.3
35 - N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	-	-
36	1994	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 716.0
38	1994	4 018.8	3 486.6	3 899.6	3 712.5	3 337.0	3 202.3	4 008.7
39 Export to the United States	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
40	1994	3 517.3	3 430.0	3 535.0	3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.1
41 Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-	-
42	1994	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
44	1994	3 517.3	3 430.0	3 535.0	3 360.7	3 368.6	3 430.5	3 638.1
45 Net inventory changes	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
46	1994	- 346.8	- 170.5	- 12.4	- 276.5	402.5	390.5	- 39.8
47 Deliveries to other purchasers	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
48	1994	3.3	12.0	24.3	4.1	6.0	9.3	15.4
49 Losses and adjustments	1995	32.8	- 169.9	- 28.0	- 78.9	15.6	- 23.1	- 34.6
50	1994	46.6	- 42.4	- 57.8	- 49.3	32.1	44.7	- 84.5
51 TOTAL DISPOSITION	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 388.7	7 417.6	7 630.2
52	1994	7 239.2	6 715.7	7 389.3	6 751.5	7 146.2	7 077.3	7 537.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 225.2					9 279.5	1995 Lourde	1
1 086.8	1 091.9	1 130.3	1 113.9	1 149.6	8 133.3	1994	2
3 449.8					27 549.1	1995 Léger et médium	3
3 615.7	3 507.9	3 530.4	3 485.6	3 617.2	28 437.1	1994	4
1 409.8					10 623.5	1995 Synthétique	5
1 433.0	1 333.0	1 221.0	1 326.1	1 396.8	9 913.7	1994	6
779.7					5 694.2	1995 Pétrole brut bitumineux	7
700.5	683.4	631.2	555.7	616.8	5 322.6	1994	8
6 864.5					53 146.3	1995 Total pétrole brut	9
6 836.0	6 616.2	6 512.9	6 481.3	6 788.4	51 806.7	1994	10
24.7					204.2	1995 Condensat	11
21.8	25.0	23.4	24.2	29.2	170.6	1994	12
704.8					5 683.4	1995 Pentanes plus	13
713.5	644.3	711.5	728.4	751.5	5 451.1	1994	14
7 594.0					59 033.9	1995 Total prélèvements nets	15
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	57 428.4	1994	16
-					-	1995 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994	18
7 594.0					59 033.9	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	57 428.4	1994	20
Utilisation:							
-					-	1995 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	60.9	1994	22
9.8					531.2	1995 - Québec	23
10.0	37.2	108.2	9.0	58.6	207.4	1994	24
1 439.2					11 844.8	1995 - Ontario	25
1 649.5	1 496.6	1 447.1	1 529.0	1 513.7	12 875.7	1994	26
-					-	1995 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994	28
89.8					884.5	1995 - Saskatchewan	29
125.4	125.6	115.1	103.8	93.5	905.5	1994	30
1 776.2					12 922.7	1995 - Alberta	31
1 672.4	1 510.1	1 562.2	1 478.6	1 548.6	12 837.6	1994	32
208.8					2 157.0	1995 - Colombie-Britannique	33
298.7	329.5	340.5	276.0	303.3	2 534.4	1994	34
-					-	1995 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1994	36
3 523.8					28 340.2	1995 Total livré aux raffineries	37
3 756.0	3 499.0	3 573.1	3 396.4	3 517.7	29 421.5	1994	38
4 042.6					31 537.4	1995 Exportation aux États-Unis	39
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	28 184.8	1994	40
-					-	1995 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994	42
4 042.6					31 537.4	1995 Exportations totales	43
3 904.6	3 674.4	3 619.6	3 767.8	4 020.5	28 184.8	1994	44
152.1					- 444.5	1995 Variations nettes des stocks	45
-33.1	74.9	143.7	45.7	1.5	-86.1	1994	46
7.2					18.6	1995 Livraisons à d'autres acheteurs	47
6.8	3.3	4.2	3.9	5.1	81.8	1994	48
- 131.7					- 417.8	1995 Pertes et rectifications	49
-63.0	33.9	-92.8	20.1	16.3	- 173.6	1994	50
7 594.0					59 033.9	1995 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 571.3	7 285.5	7 247.8	7 233.9	7 561.1	57 428.4	1994	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1995	-	-	-	-	-	-
2		1994	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1995	168.1	157.6	179.0	163.7	162.5	161.8
4		1994	171.4	155.2	155.7	155.4	161.2	149.1
5	Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-
6		1994	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1995	168.1	157.6	179.0	163.7	162.5	161.8
10		1994	171.4	155.2	155.7	155.4	161.2	149.1
11	Condensate	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3
12		1994	3.4	3.1	3.1	3.2	3.3	3.0
13	Pentanes plus	1995	31.2	27.7	31.5	25.7	30.4	28.5
14		1994	30.4	27.0	30.0	29.7	25.5	28.3
15	Total net withdrawals	1995	202.7	188.5	214.2	192.7	196.1	193.6
16		1994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1995	202.7	188.5	214.2	192.7	196.1	193.6
20		1994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995	-	-	-	-	-	-
22		1994	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1995	-	-	-	-	-	-
26		1994	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3
32		1994	60.1	53.6	55.1	54.4	52.9	48.0
33	- British Columbia	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5
34		1994	139.1	97.0	103.3	105.8	84.3	67.7
35	- N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8
38		1994	199.2	150.6	158.4	160.2	137.2	115.7
39	Export to the United States	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8
40		1994	51.2	22.7	32.9	53.2	39.5	45.4
41	Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8
44		1994	51.2	22.7	32.9	53.2	39.5	45.4
45	Net inventory changes	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0
46		1994	-36.9	9.9	19.4	-35.6	17.4	20.5
47	Deliveries to other purchasers	1995	-	-	-	-	-	-
48		1994	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1995	-24.3	-15.9	5.4	28.8	-0.8	-9.0
50		1994	-8.3	2.1	-21.9	10.5	0.1	-4.0
51	TOTAL DISPOSITION	1995	202.7	188.5	214.2	192.7	196.1	193.6
52		1994	205.2	185.3	188.8	188.3	194.2	177.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1995 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994	2
170.1					1 331.0	1995 Léger et médium	3
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	1 285.9	1994	4
-	-	-	-	-	-	1995 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994	6
-	-	-	-	-	-	1995 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994	8
170.1					1 331.0	1995 Total pétrole brut	9
167.2	170.2	180.8	172.6	177.4	1 285.9	1994	10
3.4					26.9	1995 Condensat	11
3.4	3.4	3.7	3.5	3.6	26.0	1994	12
25.2					229.1	1995 Pentanes plus	13
28.4	24.7	27.4	30.0	30.4	229.0	1994	14
198.7					1 587.0	1995 Total prélèvements nets	15
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 540.9	1994	16
-	-	-	-	-	-	1995 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994	18
198.7					1 587.0	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 540.9	1994	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1995 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	22
-	-	-	-	-	-	1995 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1994	24
-	-	-	-	-	-	1995 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1994	26
-	-	-	-	-	-	1995 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994	28
-	-	-	-	-	-	1995 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994	30
39.4					403.5	1995 - Alberta	31
54.8	46.8	48.4	51.2	64.5	442.0	1994	32
75.3					882.9	1995 - Colombie-Britannique	33
143.3	143.8	120.5	136.0	124.2	854.0	1994	34
-	-	-	-	-	-	1995 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1994	36
114.7					1 286.4	1995 Total livré aux raffineries	37
198.1	198.6	168.9	187.2	188.7	1 296.0	1994	38
76.1					313.8	1995 Exportation aux États-Unis	39
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	310.3	1994	40
-	-	-	-	-	-	1995 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994	42
76.1					313.8	1995 Exportations totales	43
18.3	32.6	28.3	30.6	30.8	310.3	1994	44
1.0					-7.5	1995 Variations nettes des stocks	45
2.6	-18.3	18.1	-7.0	12.1	-6.4	1994	46
-	-	-	-	-	-	1995 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994	48
6.9					-5.7	1995 Pertes et rectifications	49
-20.0	-6.6	-3.4	-4.7	-20.2	-59.0	1994	50
198.7					1 587.0	1995 TOTAL DE L'UTILISATION	51
199.0	198.3	211.9	206.1	211.4	1 540.9	1994	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1995	-	-	-	-	-	-
2		1994	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9
4		1994	152.4	133.9	134.8	152.5	143.8	144.8
5	Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-
6		1994	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9
10		1994	152.4	133.9	134.8	152.5	143.8	144.8
11	Condensate	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2
12		1994	1.6	1.5	1.8	1.2	0.2	0.5
13	Pentanes plus	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1
14		1994	7.2	7.1	7.3	6.8	6.3	6.6
15	Total net withdrawals	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2
16		1994	161.2	142.5	143.9	160.5	150.3	151.9
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2
20		1994	161.2	142.5	143.9	160.5	150.3	151.9
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1995	-	-	-	-	-	-
22		1994	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6
26		1994	113.5	95.2	94.7	130.0	121.2	120.4
27	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-
34		1994	28.2	31.7	31.6	15.4	14.6	10.2
35	- N.W. Territories	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1
36		1994	16.8	15.7	17.6	17.2	16.3	19.2
37	Total to refineries	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7
38		1994	158.5	142.6	143.9	162.6	152.1	149.8
39	Export to the United States	1995	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-
41	Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1995	-	-	-	-	-	-
44		1994	-	-	-	-	-	-
45	Net inventory changes	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5
46		1994	2.9	0.2	0.4	-2.0	-2.0	4.8
47	Deliveries to other purchasers	1995	-	-	-	-	-	-
48		1994	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-
50		1994	-0.2	-0.3	-0.4	-0.1	0.2	-2.7
51	TOTAL DISPOSITION	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2
52		1994	161.2	142.5	143.9	160.5	150.3	151.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1995 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1994	2
165.6					1 173.1	1995 Léger et médium	3
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	1 138.2	1994	4
-	-	-	-	-	-	1995 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1994	6
-	-	-	-	-	-	1995 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1994	8
165.6					1 173.1	1995 Total pétrole brut	9
121.3	195.5	143.9	148.2	153.5	1 138.2	1994	10
0.8					5.3	1995 Condensat	11
0.8	1.0	1.5	1.1	1.3	8.2	1994	12
7.4					58.3	1995 Pentanes plus	13
5.8	7.7	7.8	7.7	7.5	54.2	1994	14
173.8					1 236.7	1995 Total prélèvements nets	15
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 200.6	1994	16
-	-	-	-	-	-	1995 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994	18
173.8					1 236.7	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 200.6	1994	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1995 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1994	22
24.4					24.4	1995 - Québec	23
-	48.5	-	-	-	-	1994	24
130.5					1 079.6	1995 - Ontario	25
105.5	145.7	124.9	151.7	143.4	928.4	1994	26
-	-	-	-	-	-	1995 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994	28
-	-	-	-	-	-	1995 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994	30
-	-	-	-	-	-	1995 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1994	32
-	-	-	-	-	-	1995 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	131.7	1994	34
17.8					138.6	1995 - Territoires du N.-O.	35
17.3	17.9	17.7	15.8	19.0	140.0	1994	36
172.7					1 242.6	1995 Total livré aux raffineries	37
122.8	212.1	142.6	167.5	162.4	1 200.1	1994	38
-	-	-	-	-	-	1995 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1994	40
-	-	-	-	-	-	1995 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1994	42
-	-	-	-	-	-	1995 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1994	44
1.2					-1.4	1995 Variations nettes des stocks	45
4.8	-5.6	10.4	-10.3	1.3	6.5	1994	46
-	-	-	-	-	-	1995 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1994	48
-0.1					-4.5	1995 Pertes et rectifications	49
0.3	-2.3	0.2	-0.2	-1.4	-6.0	1994	50
173.8					1 236.7	1995 TOTAL DE L'UTILISATION	51
127.9	204.2	153.2	157.0	162.3	1 200.6	1994	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1994 - 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1995	-	-	-	-	-	-	-
2	1994	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1995	-	-	-	-	-	-	-
4	1994	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1995	-	-	-	-	-	-	-
6	1994	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1995	-	-	-	-	-	-	-
8	1994	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1995
10	1994
11 Condensate	1995	-	-	-	-	-	-	-
12	1994	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1995	-	-	-	-	-	-	-
14	1994	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1995
16	1994
17 Imports	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
18	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
19 TOTAL SUPPLY	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
20	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
22	1994	1 888.6	1 103.6	2 510.0	1 118.3	1 055.5	1 092.9	1 547.9
23 - Quebec	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
24	1994	1 824.8	1 207.5	1 531.4	1 625.8	1 392.7	1 517.6	1 655.8
25 - Ontario	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
26	1994	-	-	46.9	100.9	101.7	75.5	129.8
27 - Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
28	1994	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
30	1994	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1995	-	-	-	-	-	-	-
32	1994	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-	-
34	1994	-	-	-	9.4	19.4	-	-
35 - N.W. Territories	1995	-	-	-	-	-	-	-
36	1994	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
38	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5
39 Export to the United States	1995	-	-	-	-	-	-	-
40	1994	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1995	-	-	-	-	-	-	-
42	1994	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1995
44	1994
45 Net inventory changes	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
46	1994	0.5	-	-	0.1	-0.1	58.7	-5.6
47 Deliveries to other purchasers	1995	-	-	-	-	-	-	-
48	1994	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
50	1994	-0.5	-	-	-0.1	0.1	-58.7	5.6
51 TOTAL DISPOSITION	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
52	1994	3 713.4	2 311.1	4 088.3	2 854.4	2 569.3	2 686.0	3 333.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1994 - 1995, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1995 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1994		2
-	-	-	-	-	-	1995 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	-	1994		4
-	-	-	-	-	-	1995 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1994		6
-	-	-	-	-	-	1995 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1994		8
.	1995 Total pétrole brut		9
.	1994		10
-	-	-	-	-	-	1995 Condensat		11
-	-	-	-	-	-	1994		12
-	-	-	-	-	-	1995 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	-	1994		14
-	-	-	-	-	-	1995 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	-	1994		16
2 800.9					22 829.4	1995 Importations		17
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	23 958.2	1994		18
2 800.9					22 829.4	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	23 958.2	1994		20
						Utilisation:		
932.4					10 648.0	1995 Aux raffineries - Atlantique		21
844.4	1 668.7	1 109.9	860.3	1 913.3	11 161.2	1994		22
1 868.6					12 173.6	1995 - Québec		23
1 439.2	1 512.6	1 430.8	1 810.6	1 523.9	12 194.8	1994		24
-					7.9	1995 - Ontario		25
118.6	145.4	142.9	14.0	-	573.4	1994		26
-					-	1995 - Manitoba		27
-					-	1994		28
-					-	1995 - Saskatchewan		29
-					-	1994		30
-					-	1995 - Alberta		31
-					-	1994		32
-					-	1995 - Colombie-Britannique		33
-					28.8	1994		34
-					-	1995 - Territoires du N.-O.		35
-					-	1994		36
2 801.0					22 829.5	1995 Total livré aux raffineries		37
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	23 958.2	1994		38
-					-	1995 Exportation aux États-Unis		39
-					-	1994		40
-					-	1995 Exportation dans d'autres pays		41
-					-	1994		42
-					.	1995 Exportations totales		43
-					.	1994		44
-					0.3	1995 Variations nettes des stocks		45
-9.0	15.5	-40.9	-13.6	-0.8	44.6	1994		46
-					-	1995 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-					-	1994		48
-0.1					-0.4	1995 Pertes et rectifications		49
9.0	-15.5	40.9	13.6	0.8	-44.6	1994		50
2 800.9					22 829.4	1995 TOTAL DE L'UTILISATION		51
2 402.2	3 326.7	2 683.6	2 684.9	3 437.2	23 958.2	1994		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1995 16 960.9	15 076.6	16 651.8	16 077.1	15 815.2	15 205.2	15 460.9
2		1994 16 018.1	14 316.1	15 522.7	14 950.3	14 957.1	14 558.8	15 074.8
3	Net new production	1995 16 768.8	14 900.5	16 453.5	15 905.5	15 625.6	15 023.6	15 267.1
4		1994 15 803.4	14 125.7	15 317.3	14 766.3	14 761.4	14 362.3	14 872.6
5	Net withdrawals	1995 15 914.2	14 135.3	15 519.6	14 846.4	14 596.4	13 344.2	13 666.0
6		1994 14 858.1	13 256.5	14 019.3	13 636.0	13 363.1	12 810.6	13 408.2
7	Less - Field uses	1995 498.7	427.2	481.1	497.5	522.5	448.7	459.0
8		1994 552.3	503.6	519.1	463.4	458.8	425.1	430.6
9	- Shrinkage (1)	1995 1 558.0	1 413.5	1 526.2	1 455.9	1 319.2	1 337.5	1 430.8
10		1994 1 514.9	1 378.4	1 478.3	1 399.2	1 337.1	1 419.4	1 458.6
11	- Plant use (2)	1995 517.6	479.4	491.8	440.1	429.4	417.6	452.5
12		1994 501.6	429.0	487.8	437.2	443.1	402.3	402.8
13	- Adjustment	1995 36.0	-39.6	-78.3	- 215.8	-74.2	- 119.6	- 274.5
14		1994 190.8	5.8	139.1	-0.6	-17.9	- 245.0	- 156.8
15	Total marketable gas	1995 13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
16		1994 12 098.5	10 939.7	11 398.0	11 336.8	11 142.0	10 808.8	11 273.0
17	Imports	1995 61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
18		1994 110.6	151.1	284.8	58.1	48.5	83.9	62.6
19	Other receipts	1995 -	-	-	-	-	-	-
20		1994 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
22		1994 12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995 -2 198.8	-2 337.9	-1 316.2	115.1	1 256.3	1 525.5	1 279.8
24		1994 -2 847.2	-2 107.7	- 752.7	492.1	1 209.8	1 715.9	1 786.9
25	Line loss, fuel and pack change	1995 970.6	613.8	621.1	545.7	517.3	399.7	593.3
26		1994 562.9	439.7	208.7	153.6	422.8	322.3	475.9
27	Exports	1995 6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 377.7	6 249.2	6 142.6	6 390.4
28		1994 6 279.7	5 429.1	5 865.1	5 788.6	5 563.9	5 491.4	5 920.0
29	Direct sales	1995 1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	831.7
30		1994 867.9	785.1	817.0	675.2	659.6	646.6	599.5
31	Sales - New Brunswick	1995 -	-	-	-	-	-	-
32		1994 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995 741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
34		1994 758.5	693.5	634.4	517.9	402.5	314.0	283.3
35	- Ontario	1995 2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
36		1994 3 287.6	2 880.8	2 505.6	1 820.4	1 268.6	868.2	743.1
37	- Manitoba	1995 250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
38		1994 310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
39	- Saskatchewan	1995 276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
40		1994 307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
41	- Alberta	1995 2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 568.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
42		1994 2 110.7	1 914.8	1 598.3	1 358.5	1 201.7	1 131.1	1 179.4
43	- British Columbia	1995 580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	265.7
44		1994 560.9	517.0	440.1	336.8	317.4	305.2	264.7
45	- Northwest Territories	1995 11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
46		1994 10.2	9.4	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
47	Total sales	1995 6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 625.9	3 494.2	2 473.3	2 564.6
48		1994 7 348.8	6 544.6	5 541.7	4 285.4	3 334.4	2 716.6	2 583.3
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
50		1994 12 209.1	11 090.8	11 679.8	11 394.9	11 190.5	10 892.7	11 335.6

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

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

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
15 607.2					126 854.9	1995	Production originale brute	1
15 365.2	14 504.4	15 641.2	15 909.7	16 648.9	120 763.1	1994		2
15 406.2					125 350.8	1995	Production originale nette	3
15 154.8	14 309.1	15 441.1	15 713.4	16 460.1	119 163.8	1994		4
13 836.7					115 858.8	1995	Prélèvements nets	5
13 648.1	12 958.5	14 212.8	14 783.1	15 579.0	108 999.9	1994		6
438.6					3 773.3	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
488.8	456.1	423.1	478.4	514.4	3 841.7	1994		8
1 408.3					11 449.4	1995	- Pertes lors de traitement (1)	9
1 447.4	1 336.9	1 547.0	1 531.2	1 570.4	11 433.3	1994		10
438.1					3 666.5	1995	- Utilisation dans les usines (2)	11
481.9	431.6	500.7	493.5	492.0	3 585.7	1994		12
- 174.4					- 940.4	1995	- Rectifications	13
- 216.1	- 179.9	- 304.4	-57.9	- 118.3	- 300.7	1994		14
11 726.1					97 910.0	1995	Total du gaz marchand	15
11 446.1	10 913.8	12 046.4	12 337.9	13 120.5	90 439.9	1994		16
57.2					421.0	1995	Importations	17
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	830.4	1994		18
-						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
11 783.3					98 330.9	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	91 270.3	1994		22
Utilisation :								
1 255.5					- 420.7	1995	Variations des stocks des distributeurs	23
1 504.7	976.5	782.3	- 300.2	-1 251.7	1 001.8	1994		24
574.6					4 836.1	1995	Pertes, consom. & fuit. dans réseaux	25
482.0	695.3	544.4	980.4	875.0	3 067.9	1994		26
6 572.0					52 068.1	1995	Exportations	27
6 082.5	5 777.2	6 232.8	6 191.3	6 781.4	46 420.3	1994		28
837.6					7 561.1	1995	Ventes directes	29
695.0	692.7	849.8	982.9	1 012.4	5 745.9	1994		30
-						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
333.5					4 068.3	1995	- Québec	33
302.9	306.9	395.4	450.2	569.9	3 907.0	1994		34
646.1					12 613.0	1995	- Ontario	35
806.7	835.3	1 161.5	1 450.4	2 106.9	14 181.0	1994		36
35.2					982.5	1995	- Manitoba	37
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	1 025.0	1994		38
37.3					1 047.4	1995	- Saskatchewan	39
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	1 089.5	1994		40
1 245.1					12 402.0	1995	- Alberta	41
1 238.9	1 265.1	1 591.3	1 801.0	2 074.3	11 733.4	1994		42
235.4					3 089.4	1995	- Colombie-Britannique	43
278.4	300.6	326.5	492.1	567.4	3 020.5	1994		44
11.0					83.8	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	78.3	1994		46
2 543.6					34 286.3	1995	Total des ventes	47
2 712.7	2 817.2	3 676.6	4 533.2	5 777.1	35 034.5	1994		48
11 783.3					98 330.9	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
11 476.9	10 958.9	12 085.9	12 387.6	13 194.2	91 270.3	1994		50

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

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

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
2		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
4		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
6		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1995	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1995	-	-	-	-	-	-
10		1994	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1995	-	-	-	-	-	-
12		1994	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1995	-	-	-	-	-	-
14		1994	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
16		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-
20		1994	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
22		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1995	-	-	-	-	-	-
26		1994	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1995	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1995	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1995	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
34		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1995	-	-	-	-	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-
44		1994	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1995	-	-	-	-	-	-
46		1994	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
48		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
50		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
0.2						1.6	1995 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	2
0.2						1.6	1995 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	4
0.2						1.6	1995 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	6
-							1995 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	-	1994	8
-							1995 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	-	1994	10
-							1995 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	-	1994	12
-							1995 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	-	1994	14
0.2						1.6	1995 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	16
-							1995 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1994	18
-							1995 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	-	1994	20
0.2						1.6	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	22
Utilisation :								
-							1995 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	-	1994	24
-							1995 Pertes, consom. & fluet. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1994	26
-							1995 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	-	1994	28
-							1995 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	-	1994	30
-							1995 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	-	1994	32
0.2						1.6	1995 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	34
-							1995 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	-	1994	36
-							1995 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1994	38
-							1995 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1994	40
-							1995 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	-	1994	42
-							1995 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	-	1994	44
-							1995 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	-	1994	46
0.2						1.6	1995 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	48
0.2						1.6	1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
2		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
3	Net new production	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
4		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
5	Net withdrawals	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
6		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
7	Less - Field uses	1995	-	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1995	-	-	-	-	-	-	-
10		1994	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1995	-	-	-	-	-	-	-
12		1994	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1995	-	-	-	-	-	-	-
14		1994	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
16		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-	-
20		1994	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
22		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1995	-	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1995	-	-	-	-	-	-	-
26		1994	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1995	-	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1995	-	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1995	-	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
36		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
37	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-	-
44		1994	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1995	-	-	-	-	-	-	-
46		1994	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
48		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
50		1994	29.0	25.3	30.0	34.1	30.5	33.9	35.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
34.4					314.7	1995	Production originale brute	1
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		2
34.4					314.7	1995	Production originale nette	3
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		4
34.4					314.7	1995	Prélèvements nets	5
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		6
-						1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
-						1995	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1994		10
-						1995	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1994		12
-						1995	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
34.4					314.7	1995	Total du gaz marchand	15
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		16
-						1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
-						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
34.4					314.7	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		22
Utilisation :								
-						1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
-						1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-						1995	Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-						1995	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-						1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
34.4					314.7	1995	- Ontario	35
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		36
-						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
-						1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
-						1995	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1994		44
-						1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
34.4					314.7	1995	Total des ventes	47
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		48
34.4					314.7	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
38.2	35.5	45.1	46.0	45.9	256.3	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	1995	748.2	668.4	735.1	706.0	707.6	686.0	671.1
2		1994	712.2	642.4	698.0	670.9	706.6	681.5	697.9
3	Net new production	1995	725.7	646.7	711.9	684.4	686.2	665.5	650.9
4		1994	691.8	621.5	678.0	651.2	686.2	661.9	678.0
5	Net withdrawals	1995	725.7	646.7	711.9	684.4	686.2	665.5	650.9
6		1994	691.8	621.5	678.0	651.2	686.2	661.9	678.0
7	Less - Field uses	1995	73.5	57.4	64.3	63.0	63.7	62.1	60.6
8		1994	105.4	84.8	87.9	73.9	85.4	77.3	86.3
9	- Shrinkage	1995	4.2	5.2	5.8	5.6	5.7	5.5	5.4
10		1994	8.7	7.2	7.4	6.4	7.2	6.6	7.3
11	- Plant uses	1995	10.6	10.4	11.2	10.5	10.4	10.0	9.8
12		1994	10.7	10.6	10.2	10.8	10.3	9.8	10.2
13	- Adjustment	1995	0.1	4.4	4.5	4.0	3.7	3.6	3.5
14		1994	0.3	2.0	1.3	1.3	1.7	2.0	1.4
15	Total marketable gas	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
16		1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-	-
20		1994	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
22		1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
24		1994	- 248.1	- 194.8	-34.7	54.7	113.1	135.1	520.4
25	Line loss, fuel and pack change	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
26		1994	48.5	5.5	21.8	8.1	10.9	21.0	10.7
27	Exports	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
28		1994	13.1	14.8	5.2	7.1	6.7	5.9	5.6
29	Direct sales	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
30		1994	50.0	29.5	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1995	-	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
36		1994	395.3	380.6	390.9	360.0	382.4	364.0	-
37	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
40		1994	307.9	281.3	188.0	128.9	68.5	40.2	36.1
41	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-	-
44		1994	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1995	-	-	-	-	-	-	-
46		1994	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
48		1994	703.2	661.9	578.9	488.9	450.9	404.2	36.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
50		1994	566.7	516.9	571.2	558.8	581.6	566.2	572.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
652.0					5 574.4	1995	Production originale brute	1
695.4	689.0	708.8	755.7	747.0	5 504.9	1994		2
632.5					5 403.8	1995	Production originale nette	3
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	5 344.2	1994		4
632.5					5 403.8	1995	Prélèvements nets	5
675.6	668.7	687.6	733.4	722.9	5 344.2	1994		6
59.0					503.6	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
90.3	91.4	69.0	110.8	65.5	691.3	1994		8
5.2					42.6	1995	- Pertes lors de traitement	9
7.6	7.7	3.9	9.2	5.9	58.4	1994		10
9.5					82.4	1995	- Utilisation dans les usines	11
10.2	10.4	10.0	11.6	11.2	82.8	1994		12
3.5					27.3	1995	- Rectifications	13
1.0	1.3	-	0.5	3.6	11.0	1994		14
555.3					4 747.9	1995	Total du gaz marchand	15
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 500.7	1994		16
-						1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
-						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
555.3					4 747.8	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 500.7	1994		22
Utilisation :								
97.1					57.2	1995	Variations des stocks des distributeurs	23
509.5	95.9	42.7	-55.1	- 112.9	855.2	1994		24
36.5					499.6	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
14.0	14.0	13.7	42.3	74.9	140.5	1994		26
21.5					151.2	1995	Exportations	27
4.4	5.7	7.4	12.9	13.8	62.8	1994		28
30.3					223.4	1995	Ventes directes	29
-	9.4	153.1	74.9	55.6	79.5	1994		30
-						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-						1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
332.6					2 769.0	1995	- Ontario	35
-	378.7	277.2	353.1	375.3	2 273.2	1994		36
-						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
37.3					1 047.4	1995	- Saskatchewan	39
38.6	54.2	110.6	173.2	230.0	1 089.5	1994		40
-						1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
-						1995	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1994		44
-						1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
369.9					3 816.4	1995	Total des ventes	47
38.6	432.9	387.8	526.3	605.3	3 362.7	1994		48
555.3					4 747.8	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
566.5	557.9	604.7	601.3	636.7	4 500.7	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1995 14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
2		1994 13 488.4	12 056.9	13 170.8	12 515.9	12 515.9	12 305.8	12 894.4
3	Net new production	1995 14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
4		1994 13 312.5	11 903.5	13 000.5	12 365.2	12 354.2	12 142.8	12 723.5
5	Net withdrawals	1995 13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
6		1994 12 367.2	11 034.3	11 702.5	11 234.9	10 955.9	10 591.1	11 259.1
7	Less - Field uses	1995 385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
8		1994 403.9	379.5	395.2	365.1	348.3	333.9	331.1
9	- Shrinkage (1)	1995 1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
10		1994 1 345.9	1 224.1	1 322.5	1 230.6	1 169.6	1 262.1	1 309.5
11	- Plant use (2)	1995 441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
12		1994 421.5	368.1	418.3	375.5	431.0	389.7	389.5
13	- Adjustment	1995 33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
14		1994 189.7	118.8	117.5	1.5	-21.6	- 249.8	- 156.6
15	Total marketable gas	1995 10 938.6	9 768.6	10 787.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
16		1994 10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
17	Imports	1995 -	-	-	-	-	-	-
18		1994 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1995 -	-	-	-	-	-	-
20		1994 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995 10 938.6	9 768.6	10 787.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
22		1994 10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995 -1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	139.8	1 077.0	1 123.2	992.8
24		1994 -2 405.6	-1 714.2	- 532.0	335.5	921.7	1 309.1	1 121.9
25	Line loss, fuel and pack change	1995 661.1	513.3	412.8	399.9	346.8	455.9	438.7
26		1994 514.7	283.8	141.4	113.5	379.7	331.7	397.8
27	Exports	1995 6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 623.6	5 560.2	5 511.9	5 773.1
28		1994 5 591.1	4 819.3	5 253.7	5 172.3	4 971.3	5 035.1	5 443.0
29	Direct sales	1995 748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	580.4
30		1994 576.7	521.1	580.3	478.4	470.6	461.5	432.8
31	Sales - New Brunswick	1995 -	-	-	-	-	-	-
32		1994 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995 741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
34		1994 758.3	693.3	634.2	517.7	402.3	313.8	283.1
35	- Ontario	1995 1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
36		1994 2 624.2	2 208.7	1 666.6	1 232.8	674.0	259.5	516.9
37	- Manitoba	1995 250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
38		1994 310.1	247.8	166.3	112.6	65.8	47.5	35.9
39	- Saskatchewan	1995 -	-	-	-	-	-	-
40		1994 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1995 2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 502.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
42		1994 1 999.9	1 827.7	1 509.4	1 274.6	1 125.9	1 077.1	1 123.6
43	- British Columbia	1995 84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
44		1994 36.9	56.3	29.1	24.8	17.3	19.9	30.6
45	- Northwest Territories	1995 -	-	-	-	-	-	-
46		1994 -	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1995 5 108.8	5 007.0	4 488.1	3 486.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
48		1994 5 729.3	5 033.8	4 005.6	3 162.5	2 288.3	1 717.8	1 990.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995 10 938.6	9 768.6	10 787.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
50		1994 10 006.2	8 943.8	9 449.0	9 262.2	9 028.6	8 855.2	9 385.6

(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, 1994 et 1995, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
13 253.2					106 603.2	1995 Production originale brute	1
13 116.3	12 251.8	13 268.2	13 253.0	13 944.9	102 064.4	1994	2
13 075.6					105 301.6	1995 Production originale nette	3
12 944.0	12 090.9	13 104.7	13 093.2	13 784.3	100 746.2	1994	4
11 506.1					95 809.6	1995 Prélèvements nets	5
11 437.3	10 740.3	11 876.4	12 162.9	12 903.2	90 582.3	1994	6
343.6					2 972.6	1995 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
360.2	343.0	317.1	331.4	405.0	2 917.2	1994	8
1 268.0					10 311.0	1995 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 321.6	1 190.5	1 394.8	1 387.5	1 403.2	10 185.9	1994	10
369.3					3 097.6	1995 - Utilisation dans les usines (2)	11
427.4	370.4	437.8	422.7	409.2	3 221.0	1994	12
- 178.1					- 970.2	1995 - Rectifications	13
- 178.5	- 153.5	- 223.7	-57.2	- 120.2	- 179.0	1994	14
9 703.3					80 398.6	1995 Total du gaz marchand	15
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	74 437.2	1994	16
-						1995 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994	18
-						1995 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994	20
9 703.3					80 398.6	1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	74 437.2	1994	22
Utilisation :							
1 018.2					- 727.9	1995 Variations des stocks des distributeurs	23
821.2	692.4	698.7	-90.3	- 371.5	- 142.4	1994	24
497.3					3 725.8	1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
431.2	676.9	458.1	636.1	631.9	2 593.8	1994	26
5 887.5					46 585.1	1995 Exportations	27
5 599.2	5 248.4	5 652.8	5 622.0	6 109.2	41 885.0	1994	28
589.9					5 325.7	1995 Ventes directes	29
485.6	518.3	428.2	625.7	677.0	4 007.0	1994	30
-						1995 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994	32
333.3					4 066.7	1995 - Québec	33
302.7	306.7	395.2	450.0	569.7	3 905.4	1994	34
121.8					8 263.8	1995 - Ontario	35
606.0	257.5	657.4	875.0	1 492.8	9 788.7	1994	36
35.2					982.5	1995 - Manitoba	37
39.0	44.5	80.4	155.6	217.6	1 025.0	1994	38
-						1995 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994	40
1 202.0					11 866.9	1995 - Alberta	41
1 197.2	1 218.2	1 553.7	1 732.1	2 001.2	11 135.4	1994	42
18.1					310.1	1995 - Colombie-Britannique	43
24.5	27.0	31.9	72.3	78.1	239.4	1994	44
-						1995 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1994	46
1 710.4					25 489.9	1995 Total des ventes	47
2 169.4	1 883.9	2 718.6	3 288.0	4 389.4	26 093.8	1994	48
9 703.3					80 398.6	1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9 506.6	8 989.9	9 956.4	10 078.5	10 806.0	74 437.2	1994	50

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

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

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1995	1 885.0	1 685.7	1 860.2	1 839.3	1 858.1	1 685.7
2		1994	1 726.2	1 537.4	1 569.9	1 672.9	1 646.6	1 401.5
3	Net new production	1995	1 881.6	1 681.9	1 856.5	1 835.5	1 854.1	1 682.1
4		1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 390.5
5	Net withdrawals	1995	1 881.6	1 681.9	1 856.5	1 835.5	1 854.1	1 682.1
6		1994	1 708.6	1 521.5	1 555.0	1 659.5	1 633.5	1 390.5
7	Less - Field uses	1995	39.3	39.9	36.6	37.0	41.7	33.9
8		1994	43.0	39.3	36.0	24.4	25.1	13.2
9	- Shrinkage	1995	141.1	140.7	129.4	129.4	141.9	114.3
10		1994	152.3	140.1	141.3	154.9	152.7	136.3
11	- Plant uses	1995	62.6	63.0	57.4	58.1	64.7	53.3
12		1994	66.4	48.6	57.6	49.1	-	1.3
13	- Adjustment	1995	2.3	-0.7	6.3	5.5	-7.1	-2.1
14		1994	0.8	- 115.0	20.3	-3.4	2.0	-1.6
15	Total marketable gas	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 478.6
16		1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 483.7	1 241.3
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-
20		1994	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 478.6
22		1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 483.7	1 241.3
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995	- 172.2	-53.2	- 159.4	10.9	106.6	137.5
24		1994	- 193.5	- 198.7	- 186.0	101.9	175.0	144.6
25	Line loss, fuel and pack change	1995	254.3	3.4	99.0	60.5	101.0	131.4
26		1994	-0.3	150.4	45.5	32.0	32.2	67.4
27	Exports	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	595.9
28		1994	675.5	595.0	606.2	609.2	585.9	471.4
29	Direct sales	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	232.0
30		1994	241.2	234.5	236.7	196.8	189.0	166.7
31	Sales - New Brunswick	1995	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	95.0
36		1994	136.4	120.8	133.3	135.4	133.2	137.5
37	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	69.6
42		1994	110.8	87.1	88.9	83.9	75.8	55.8
43	- British Columbia	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	217.2
44		1994	476.0	419.4	375.2	275.3	262.6	198.0
45	- Northwest Territories	1995	-	-	-	-	-	-
46		1994	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	381.8
48		1994	723.2	627.3	597.4	494.6	471.6	391.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 478.6
50		1994	1 446.1	1 408.5	1 299.8	1 434.5	1 483.7	1 241.3

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
1 610.5					13 942.0	1995	Production originale brute	1
1 464.8	1 476.3	1 557.8	1 798.2	1 855.2	12 502.1	1994		2
1 606.8					13 912.3	1995	Production originale nette	3
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	12 384.4	1994		4
1 606.8					13 912.3	1995	Prélèvements nets	5
1 446.7	1 462.3	1 542.6	1 784.3	1 851.3	12 384.4	1994		6
36.0					297.1	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
38.3	21.7	37.0	36.2	43.9	233.2	1994		8
127.8					1 043.0	1995	- Pertes lors de traitement	9
111.2	132.2	140.6	127.2	154.2	1 132.4	1994		10
57.0					467.5	1995	- Utilisation dans les usines	11
43.0	48.7	49.5	57.0	69.2	267.4	1994		12
0.2					2.5	1995	- Rectifications	13
-38.6	-27.7	-74.7	-1.2	-1.7	- 132.7	1994		14
1 385.8					12 102.2	1995	Total du gaz marchand	15
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	10 884.1	1994		16
-						1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
-						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
1 385.8					12 102.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	10 884.1	1994		22
Utilisation :								
140.2					250.0	1995	Variations des stocks des distributeurs	23
174.0	188.2	40.9	- 154.8	- 167.3	289.0	1994		24
40.8					610.7	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.8	4.4	72.6	302.0	168.2	333.6	1994		26
663.0					5 331.8	1995	Exportations	27
478.9	523.1	572.6	556.4	658.4	4 472.5	1994		28
217.4					2 012.0	1995	Ventes directes	29
209.4	165.0	268.5	282.3	279.8	1 655.4	1994		30
-						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-						1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
100.1					855.1	1995	- Ontario	35
131.7	118.5	142.3	128.6	130.6	1 055.2	1994		36
-						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
43.1					535.1	1995	- Alberta	41
41.7	46.9	37.6	68.9	73.1	598.0	1994		42
181.2					2 507.5	1995	- Colombie-Britannique	43
220.3	241.3	255.7	381.7	442.9	2 476.6	1994		44
-						1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
324.4					3 897.7	1995	Total des ventes	47
393.7	406.7	435.6	579.2	646.6	4 129.7	1994		48
1 385.8					12 102.2	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 292.8	1 287.4	1 390.2	1 565.1	1 585.7	10 884.1	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
2		1994	18.7	16.3	15.3	16.3	15.9	15.7	15.0
3	Net new production	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
4		1994	18.0	16.2	15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
5	Net withdrawals	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
6		1994	18.0	16.2	15.2	16.2	15.5	15.6	14.7
7	Less - Field uses	1995	-	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
10		1994	1.0	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5
11	- Plant uses	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
12		1994	0.5	0.6	0.6	0.4	0.5	0.5	0.5
13	- Adjustment	1995	-	-	-	-	-	-	-
14		1994	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
16		1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-	-
20		1994	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
22		1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1995	-	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1995	-	-	-	-	-	-	-
26		1994	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1995	-	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1995	-	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1995	-	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1995	-	-	-	-	-	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
44		1994	6.3	5.4	4.9	4.8	4.4	4.1	3.0
45	- Northwest Territories	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
46		1994	10.2	9.4	9.0	10.3	9.9	10.4	10.9
47	Total sales	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
48		1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
50		1994	16.5	14.8	13.9	15.1	14.3	14.5	13.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
18.3					128.3	1995	Production originale brute	1
9.8	12.0	19.5	17.6	15.5	123.0	1994		2
18.2					126.9	1995	Production originale nette	3
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	121.1	1994		4
18.2					126.9	1995	Prélèvements nets	5
9.7	12.0	19.4	17.4	15.4	121.1	1994		6
-						1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
0.9					5.2	1995	- Pertes lors de traitement	9
0.2	0.1	1.0	0.9	0.5	5.2	1994		10
0.8					4.4	1995	- Utilisation dans les usines	11
0.3	0.3	0.9	0.4	0.4	3.7	1994		12
-						1995	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
16.8					117.3	1995	Total du gaz marchand	15
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	112.2	1994		16
-						1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
-						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
16.8					117.3	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	112.2	1994		22
Utilisation :								
-						1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
-						1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-						1995	Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-						1995	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-						1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
-						1995	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1994		36
-						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
-						1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
5.5					33.5	1995	- Colombie-Britannique	43
1.0	1.0	6.6	5.4	3.5	33.9	1994		44
11.0					83.8	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
8.2	10.6	10.9	10.7	11.0	78.3	1994		46
16.8					117.3	1995	Total des ventes	47
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	112.2	1994		48
16.8					117.3	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9.2	11.6	17.5	16.1	14.5	112.2	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
2		1994	43.4	37.6	38.5	40.0	41.4	38.9	30.5
3	Net new production	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
4		1994	43.3	37.5	38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
5	Net withdrawals	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
6		1994	43.3	37.5	38.4	39.9	41.3	38.8	30.4
7	Less - Field uses	1995	-	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
10		1994	7.0	6.2	6.4	6.6	6.9	6.5	5.0
11	- Plant uses	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
12		1994	2.5	1.1	1.1	1.4	1.3	0.9	1.5
13	- Adjustment	1995	-	-	-	-	-	-	-
14		1994	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
16		1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
17	Imports	1995	-	-	-	-	-	-	-
18		1994	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-	-
20		1994	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
22		1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1995	-	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1995	-	-	-	-	-	-	-
26		1994	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1995	-	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1995	-	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1995	-	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1995	-	-	-	-	-	-	-
36		1994	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
44		1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
45	- Northwest Territories	1995	-	-	-	-	-	-	-
46		1994	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
48		1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
50		1994	33.8	30.2	30.9	31.9	33.1	31.4	23.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
38.6					290.7	1995	Production originale brute	1
40.5	39.6	41.6	39.0	40.2	310.8	1994		2
38.5					289.9	1995	Production originale nette	3
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	310.0	1994		4
38.5					289.9	1995	Prélèvements nets	5
40.4	39.5	41.5	38.9	40.1	310.0	1994		6
-						1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1994		8
6.4					47.6	1995	- Pertes lors de traitement	9
6.8	6.4	6.7	6.4	6.6	51.4	1994		10
1.5					14.6	1995	- Utilisation dans les usines	11
1.0	1.8	2.5	1.8	2.0	10.8	1994		12
-						1995	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1994		14
30.6					227.7	1995	Total du gaz marchand	15
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	247.8	1994		16
-						1995	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1994		18
-						1995	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1994		20
30.6					227.7	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	247.8	1994		22
Utilisation :								
-						1995	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1994		24
-						1995	Pertes, consom. & fuit. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1994		26
-						1995	Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-						1995	Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
-						1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1994		32
-						1995	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
-						1995	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1994		36
-						1995	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-						1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
-						1995	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1994		42
30.6					227.7	1995	- Colombie-Britannique	43
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	247.8	1994		44
-						1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1994		46
30.6					227.7	1995	Total des ventes	47
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	247.8	1994		48
30.6					227.7	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
32.6	31.3	32.3	30.7	31.5	247.8	1994		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1994 and 1995, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1995	-	-	-	-	-	-
2		1994	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1995	-	-	-	-	-	-
4		1994	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1995	-	-	-	-	-	-
6		1994	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1995	-	-	-	-	-	-
8		1994	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1995	-	-	-	-	-	-
10		1994	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1995	-	-	-	-	-	-
12		1994	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1995	-	-	-	-	-	-
14		1994	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1995	-	-	-	-	-	-
16		1994	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6
18		1994	110.6	151.1	284.8	58.1	83.9	62.6
19	Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-
20		1994	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6
22		1994	110.6	151.1	284.8	58.1	83.9	62.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1995	-	-	-	-	-	-
24		1994	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1995	-	-	-	-	-	-
26		1994	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1995	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1995	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1995	-	-	-	-	-	-
32		1994	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1995	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	61.6
36		1994	102.7	145.4	284.8	58.1	83.9	53.4
37	- Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1995	-	-	-	-	-	-
42		1994	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1995	8.5	2.1	-	-	-	-
44		1994	7.9	5.7	-	-	-	9.2
45	- Northwest Territories	1995	-	-	-	-	-	-
46		1994	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6
48		1994	110.6	151.1	284.8	58.1	83.9	62.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6
50		1994	110.6	151.1	284.8	58.1	83.9	62.6

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1994 et 1995, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
-	-	-	-	-	-	-	1995 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1994	2
-	-	-	-	-	-	-	1995 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1994	4
-	-	-	-	-	-	-	1995 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1994	6
-	-	-	-	-	-	-	1995 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	-	1994	8
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	-	1994	10
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	-	1994	12
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	-	1994	14
-	-	-	-	-	-	-	1995 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	-	1994	16
57.2					421.0		1995 Importations	17
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	830.4		1994	18
-	-	-	-	-	-	-	1995 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	-	1994	20
57.2					421.0		1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	830.4		1994	22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	1995 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	-	1994	24
-	-	-	-	-	-	-	1995 Pertes, consom. & fuit. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1994	26
-	-	-	-	-	-	-	1995 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	-	1994	28
-	-	-	-	-	-	-	1995 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	-	1994	30
-	-	-	-	-	-	-	1995 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	-	1994	32
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	-	1994	34
57.2					410.4		1995 - Ontario	35
30.8	45.1	39.5	47.7	62.3	807.6		1994	36
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1994	38
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1994	40
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	-	1994	42
-	-	-	2.0	11.4	10.6		1995 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	22.8		1994	44
-	-	-	-	-	-	-	1995 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	-	1994	46
57.2					421.0		1995 Total des ventes	47
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	830.4		1994	48
57.2					421.0		1995 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
30.8	45.1	39.5	49.7	73.7	830.4		1994	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1992 - 1993

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet	
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Gas use - reprocessing									
1	Shrinkage (1)	1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
2		1994	296.2	271.0	289.0	298.3	248.6	300.1	279.3
3	Flared (2)	1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
4		1994	2.9	2.6	3.1	3.2	0.1	2.7	3.0
5	Plant fuel (2)	1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
6		1994	37.5	33.9	36.6	29.1	10.4	20.4	26.2
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
7	Manitoba	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
8		1994	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9	Saskatchewan	1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
10		1994	4.6	4.0	4.5	4.6	4.2	3.9	4.0
11	Alberta	1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
12		1994	694.5	654.4	664.7	592.1	585.6	537.6	655.1
13	British Columbia	1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
14		1994	27.9	24.0	26.8	28.1	27.1	21.2	19.0
15	Canada	1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
16		1994	727.2	682.6	696.2	625.0	617.1	562.9	678.3
Butane									
17	Manitoba	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
18		1994	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
20		1994	3.9	3.4	3.8	3.9	3.7	3.5	3.5
21	Alberta	1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
22		1994	388.3	363.8	351.3	342.2	338.1	278.5	332.5
23	British Columbia	1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
24		1994	17.3	14.9	16.7	18.8	18.0	16.7	15.1
25	Canada	1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
26		1994	409.6	382.2	371.9	365.0	359.9	298.8	351.2
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
28		1994	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
30		1994	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
32		1994	716.4	670.0	705.1	767.4	785.6	780.3	643.9
33	British Columbia	1995	-	-	-	-	-	-	-
34		1994	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
36		1994	716.4	670.0	705.1	767.4	785.6	780.3	643.9
Metric tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1995	-	-	-	-	-	-	-
38		1994	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
40		1994	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
42		1994	610 949	553 074	616 542	546 650	569 759	604 747	615 291
43	British Columbia	1995	63 881	36 597	42 665	52 066	77 616	58 935	72 495
44		1994	46 909	52 640	57 407	55 901	55 082	51 647	43 322
45	Canada	1995	669 008	572 349	610 393	611 264	616 731	610 538	668 918
46		1994	657 858	605 714	673 949	602 551	624 841	656 394	658 613

(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, 1992-1993

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage	
302.5					2 373.2	1995	Partes (1)	1
278.7	246.4	305.8	316.9	338.5	2 261.2	1994		2
2.9					30.7	1995	Gaz brûlé (2)	3
3.2	1.4	3.0	3.7	4.1	20.8	1994		4
30.3					271.7	1995	Consommation (2)	5
26.9	14.7	33.2	23.3	33.1	221.0	1994		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane	
0.2					1.5	1995	Manitoba	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1994		8
4.3					35.5	1995	Saskatchewan	9
4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	34.4	1994		10
780.9					6 219.8	1995	Alberta	11
630.5	565.9	647.0	726.7	743.7	5 014.5	1994		12
24.7					214.9	1995	Colombie-Britannique	13
22.4	25.4	29.1	26.3	27.3	196.5	1994		14
810.1					6 471.7	1995	Canada	15
657.7	596.1	680.9	757.8	775.8	5 247.0	1994		16
							Butane	
0.2					0.9	1995	Manitoba	17
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	1994		18
3.7					30.3	1995	Saskatchewan	19
3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	29.6	1994		20
431.8					3 459.9	1995	Alberta	21
332.0	306.1	371.3	406.0	435.4	2 726.7	1994		22
16.2					144.2	1995	Colombie-Britannique	23
17.4	17.4	19.0	17.9	18.7	134.9	1994		24
451.9					3 635.3	1995	Canada	25
353.4	327.4	394.3	427.9	458.1	2 892.0	1994		26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
-					-	1995	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1994		28
-					-	1995	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1994		30
794.4					6 313.3	1995	Alberta	31
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	5 810.9	1994		32
-					-	1995	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1994		34
794.4					6 313.3	1995	Canada	35
742.2	714.8	849.7	786.5	885.0	5 810.9	1994		36
Metric tonnes - Tonne métrique							Soufre	
-					-	1995	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1994		38
-					-	1995	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1994		40
611 943					4 566 889	1995	Alberta	41
626 555	544 417	628 362	615 437	600 511	4 743 567	1994		42
68 967					473 222	1995	Colombie-Britannique	43
28 128	45 084	49 573	64 526	70 841	391 036	1994		44
680 910					5 040 111	1995	Canada	45
654 683	589 501	677 935	679 963	671 352	5 134 603	1994		46

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

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

Data Quality and Methodology

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

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

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

Definitions

Crude Oil

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

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

Qualité des Données et Méthodologie

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

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

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

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

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

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

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

Gas Utilities

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

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

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

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

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

Natural Gas Liquids

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

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

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

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

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

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

Services de gaz

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

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

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

Exportations. Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

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

Liquides de gaz naturel

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

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

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



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:**PHONE:****FAX TO:****METHOD OF PAYMENT:**

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

(Please print)



1-800-267-6677

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



(613) 951-1584

VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET: order@statcan.ca

(Check only one)

Please charge my: VISA MasterCard

Card Number

Signature Expiry Date

Payment enclosed \$

Please make cheque or money order payable to the Receiver General for Canada - Publications.

Purchase Order Number
(Please enclose)

Company

Department

Attention Title

Address

City Province

Postal Code Phone Fax

Please ensure that all information is completed.

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscriptions	Annual Subscription or Book Price			Quantity	Total \$
			Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$		

<p>▶ Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.</p> <p>▶ GST Registration # R121491807</p> <p>▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada - Publications.</p> <p>▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.</p>	SUBTOTAL	
	DISCOUNT (if applicable)	
	GST (7%) and applicable PST (Canadian clients only)	
	GRAND TOTAL	
PF 093238		

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



BON
Statistique

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010203863

COMMANDE

ENVOYEZ À :

COMPOSEZ :

TÉLÉPHONE :

MONTANTS DE PAIEMENT :



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

(Veuillez écrire en
caractères
d'imprimerie.)



1-800-267-6677

Faites débitez votre compte
VISA ou MasterCard. (Ceci s'applique
à l'extérieur du Canada et des
États-Unis, composez le 1-800-267-6677.
(613) 951-7277. Veuillez ne pas
envoyer de confirmation.)



INTERNET :

DATE DUE

compte VISA MasterCard

Date d'expiration

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Veuillez vous assurer de remplir les champs suivants :

Remettre le chèque ou mandat-poste à l'ordre du
Canada - Publications.

Montant

Montant autorisé

Numéro au
catalogue

Titre

Annuel ou
Publication

Autres
pays
\$ US

Quantité

Total
\$

► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont
donnés en dollars américains.

► TPS N° R121491807

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du
Receveur général du Canada - Publications.

► Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les
clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

TOTAL

RÉDUCTION
(s'il y a lieu)

TPS (7 %)
et la TVP en vigueur.
(Clients canadiens seulement)

TOTAL GÉNÉRAL

PF 093238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canada

✓ **Identify Emerging Trends**

✓ **Define New Markets**

✓ **Pinpoint Profit Opportunities**

✓ **Dégagez les nouvelles tendances**

✓ **Définissez les nouveaux marchés**

✓ **Déterminez les possibilités de profit**

To safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an in-depth analysis of Canadian industries, the **Market Research Handbook** gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- ▶ how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;
 - ▶ the level of sales in retail chain and department stores;
 - ▶ what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;
 - ▶ census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration
- ...and much, much more!

With over 600 pages, the **Handbook** includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the **Gross Domestic Product**, **Labour Force Productivity**, **Private and Public Investment** and the **Consumer Price Index**.

Order your copy of the **Market Research Handbook** (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. **OR MAIL** your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.



Pour maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le **Recueil statistique des études de marché** brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

- ▶ les revenus des Canadiens et leurs dépenses pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;
 - ▶ le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;
 - ▶ les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;
 - ▶ les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale
- ...et bien plus encore!

Le **Recueil**, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire **PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 **OU PAR TÉLÉCOPIEUR** au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, **OU PAR LA POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

A single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries. Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La section de l'analyse contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'aperçu statistique contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique annuel à titre gracieux**.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'*Indicateur composite avancé* (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.