Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Crude Petroleum and Natural Gas Production

March 1996

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1996

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
JUL JUIL 3 1996
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on 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 for all users who **reside outside the local dialing area** of any of the Regional Reference Centres.

National Enquiries Line	1-800-263-1136
National Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
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 ordinolingue 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 à tous **les 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

March 1996

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mars 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

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

June 1996

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-XPB, Vol. 48, No. 3

Frequency: Monthly

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, 1996

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

Juin 1996

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-XPB, vol. 48, no. 3

Périodicité: Mensuelle

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 suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

– nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, IndustryDivision
- **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

For Further Reading
Selected Publications from Statistics Canada on Energy

Lectures suggérées
Choisies parmiles publications de Statistique Canada sur l'énergie

Catalogue

Monthly Publications		**Publications mensuelles**
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		**Publication trimestrielle**
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		**Publications annuelles**
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

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

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

Highlights

March 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1996 amounted to 9.9 million cubic metres compared to 9.4 million cubic metres in March 1995, an increase of 5.9%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 29.8% over March 1995.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.5 million cubic metres (61.4%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (38.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 6.1% to 17.6 billion cubic metres from 16.6 billion cubic metres in March 1995. Marketable production for March amounted to 13.0 billion cubic metres, a decrease of 0.9%.

The disposition of natural gas for March 1996 is as follows: 0.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 3.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.4 billion cubic metres exported; 7.2 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of .2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mars 1996

En mars 1996 la production de pétrole brut et d hydrocarbures équivalents s est chiffrée à 9,9 millions de mètres cubes comparativement à 9,4 millions de mètres cubes en mars 1995, soit une augmentation de 5,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 29,8% depuis mars 1995.

L utilisation de pétrole brut et d équivalents au cours du mois de mars 1996 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (61,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (38,0%) 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 6,1% pour atteindre 17,6 milliards de mètres cubes contre 16,6 milliards de mètres cubes (en mars 1995). En mars 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,0 milliards de mètres cubes, soit une diminution de 0,9%.

Au cours du mois de mars 1996, l utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,6 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d injection; 3,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l utilisation, soit 0,2 milliard de mètre cube, représente d autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 372.4	2 142.6	2 411.5				
2	1995	2 185.0	1 990.3	2 191.3	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.9
3 Light and medium	1996	4 293.4	4 187.3	4 476.0				
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4				
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7				
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	**1996**	**8 805.4**	**8 244.6**	**9 093.6**				
10	**1995**	**8 819.2**	**7 847.5**	**8 563.1**	**8 600.7**	**8 649.0**	**8 747.0**	**9 065.4**
11 Condensate	1996	31.3	30.6	34.4				
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	799.0	752.1	813.5				
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	**1996**	**9 635.7**	**9 027.3**	**9 941.5**				
16	**1995**	**9 690.0**	**8 607.9**	**9 388.0**	**9 387.7**	**9 441.8**	**9 447.3**	**9 792.7**
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	**1996**	**12 874.6**	**12 413.2**	**13 804.5**				
20	**1995**	**13 009.3**	**11 508.0**	**12 363.4**	**11 685.9**	**12 197.9**	**12 133.3**	**12 886.1**
Disposition:								
21 To Refineries – Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4				
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 – Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9				
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 – Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2				
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 – Manitoba	1996	–	–	–				
28	1995	–	–	–	–	–	–	–
29 – Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8				
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 – Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7				
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 – British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7				
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 – N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6				
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	**1996**	**7 676.1**	**7 700.0**	**8 478.3**				
38	**1995**	**8 194.1**	**7 222.4**	**7 788.5**	**6 178.4**	**6 812.2**	**7 245.8**	**7 708.8**
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6				
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	–	–				
42	1995	–	–	–	–	–	–	–
43 Total exports	**1996**	**5 875.2**	**4 604.5**	**5 251.6**				
44	**1995**	**5 167.0**	**4 297.9**	**4 477.2**	**5 252.2**	**5 409.9**	**5 434.8**	**5 315.9**
45 Net inventory changes	1996	– 609.2	58.1	191.0				
46	1995	– 363.1	180.0	116.8	311.0	–51.9	– 495.3	– 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	6.6				
48	1995	–	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	–89.5	–15.6	– 123.0				
50	1995	11.3	– 193.1	10.3	–56.2	26.9	–54.5	–19.6
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**12 874.6**	**12 413.2**	**13 804.5**				
52	**1995**	**13 009.3**	**11 508.0**	**12 363.4**	**11 685.9**	**12 197.9**	**12 133.3**	**12 886.1**

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					6 926.5	1996 Lourd	1
2 341.8	2 316.0	2 403.2	2 242.6	2 359.5	6 366.6	1995	2
					12 956.7	1996 Léger et médium	3
4 455.9	4 318.4	4 523.0	4 305.9	4 394.1	13 369.1	1995	4
					4 079.4	1996 Synthétique	5
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	3 567.7	1995	6
					2 181.0	1996 Pétrole brut bitumineux	7
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	1 926.4	1995	8
					26 143.6	**1996 Total pétrole brut**	9
8 987.2	**8 743.0**	**9 089.0**	**8 639.7**	**8 917.1**	**25 229.8**	**1995**	10
					96.3	1996 Condensat	11
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	96.1	1995	12
					2 364.6	1996 Pentanes plus	13
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	2 360.0	1995	14
					28 604.5	**1996 Total prélèvements nets**	15
9 756.0	**9 447.6**	**9 870.0**	**9 440.9**	**9 742.7**	**27 685.9**	**1995**	16
					10 487.8	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	9 194.8	1995	18
					39 092.3	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
12 556.9	**12 214.6**	**12 560.5**	**12 924.2**	**12 254.6**	**36 880.7**	**1995**	20
						Utilisation:	
					5 317.9	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	4 748.8	1995	22
					5 079.8	1996 - Québec	23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	4 820.7	1995	24
					6 260.3	1996 - Ontario	25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	6 197.6	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					834.3	1996 - Saskatchewan	29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	822.3	1995	30
					5 565.1	1996 - Alberta	31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	5 319.6	1995	32
					764.1	1996 - Colombie-Britannique	33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	1 213.7	1995	34
					32.9	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	52.3	1995	36
					23 854.4	**1996 Total livré aux raffineries**	37
7 339.4	**7 356.0**	**7 133.0**	**7 722.4**	**6 991.9**	**23 175.0**	**1995**	38
					15 554.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	13 942.1	1995	40
					176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	-	1995	42
					15 731.3	**1996 Exportations totales**	43
5 256.1	**4 720.6**	**5 237.3**	**5 241.3**	**5 563.6**	**13 942.1**	**1995**	44
					- 320.1	1996 Variations nettes des stocks	45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	-66.3	1995	46
					54.8	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	1.4	1995	48
					- 228.1	1996 Pertes et rectifications	49
- 108.4	-39.1	- 118.2	29.6	- 203.6	- 171.5	1995	50
					39 092.3	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
12 556.9	**12 214.6**	**12 560.5**	**12 924.2**	**12 254.6**	**36 880.7**	**1995**	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1996	-	-	-				
2		1995	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9				
4		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5	Synthetic	1996	-	-	-				
6		1995	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1996	-	-	-				
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	**Total crude**	1996	35.4	121.2	117.9				
10		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11	Condensate	1996	-	-	-				
12		1995	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1996	-	-	-				
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	**Total net withdrawals**	1996	35.4	121.2	117.9				
16		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17	Imports	1996	-	-	-				
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	**TOTAL SUPPLY**	1996	35.4	121.2	117.9				
20		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-				
22		1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23	- Quebec	1996	-	-	-				
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1996	-	-	-				
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1996	-	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1996	-	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1996	-	-	-				
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1996	-	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1996	-	-	-				
36		1995	-	-	-	-	-	-	-
37	**Total to refineries**	1996	-	79.4	-				
38		1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39	Export to the United States	1996	50.2	-	50.5				
40		1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41	Export to other countries	1996	-	-	-				
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	**Total exports**	1996	50.2	-	50.5				
44		1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45	Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4				
46		1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47	Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48		1995	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1996	-	-	-				
50		1995	-	-	-	-	-	-	-
51	**TOTAL DISPOSITION**	1996	35.4	121.2	117.9				
52		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
					274.5	1996 Léger et médium	3
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	306.6	1995	4
					-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
					-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					274.5	1996 **Total pétrole brut**	9
103.3	**94.2**	**106.6**	**78.4**	**66.6**	**306.6**	**1995**	**10**
					-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
					-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					274.5	1996 **Total prélèvements nets**	15
103.3	**94.2**	**106.6**	**78.4**	**66.6**	**306.6**	**1995**	**16**
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					274.5	1996 **TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
103.3	**94.2**	**106.6**	**78.4**	**66.6**	**306.6**	**1995**	**20**
						Utilisation:	
					79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	234.8	1995	22
					-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
					-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
					-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					79.4	1996 **Total livré aux raffineries**	37
107.6	**100.2**	**-**	**-**	**100.5**	**234.8**	**1995**	**38**
					100.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	75.9	-	-	1995	40
					-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	-	1995	42
					100.7	1996 **Exportations totales**	43
77.8	**-**	**81.6**	**75.9**	**-**	**-**	**1995**	**44**
					94.4	1996 Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	71.8	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
					274.5	1996 **TOTAL DE L'UTILISATION**	51
103.3	**94.2**	**106.6**	**78.4**	**66.6**	**306.6**	**1995**	**52**

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1996	-	-	-				
2		1995	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3				
4		1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5	Synthetic	1996	-	-	-				
6		1995	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1996	-	-	-				
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	**Total crude**	**1996**	**22.8**	**21.7**	**24.3**				
10		**1995**	**22.1**	**20.9**	**25.3**	**25.1**	**29.2**	**24.4**	**25.1**
11	Condensate	1996	-	-	-				
12		1995	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1996	-	-	-				
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	**Total net withdrawals**	**1996**	**22.8**	**21.7**	**24.3**				
16		**1995**	**22.1**	**20.9**	**25.3**	**25.1**	**29.2**	**24.4**	**25.1**
17	Imports	1996	-	-	-				
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	**TOTAL SUPPLY**	**1996**	**22.8**	**21.7**	**24.3**				
20		**1995**	**22.1**	**20.9**	**25.3**	**25.1**	**29.2**	**24.4**	**25.1**
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22		1995	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1996	-	-	-				
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1996	22.8	21.7	24.3				
26		1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27	- Manitoba	1996	-	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1996	-	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1996	-	-	-				
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1996	-	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1996	-	-	-				
36		1995	-	-	-	-	-	-	-
37	**Total to refineries**	**1996**	**22.8**	**21.7**	**24.3**				
38		**1995**	**22.1**	**20.9**	**25.3**	**25.1**	**29.2**	**24.4**	**25.1**
39	Export to the United States	1996	-	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Export to other countries	1996	-	-	-				
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	**Total exports**	**1996**	.	.	.				
44		**1995**	.	.	.	.	.	.	.
45	Net inventory changes	1996	-	-	-				
46		1995	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48		1995	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1996	-	-	-				
50		1995	-	-	-	-	-	-	-
51	**TOTAL DISPOSITION**	**1996**	**22.8**	**21.7**	**24.3**				
52		**1995**	**22.1**	**20.9**	**25.3**	**25.1**	**29.2**	**24.4**	**25.1**

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-	1996	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995		2
					68.8	1996	Léger et médium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.3	1995		4
					-	1996	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995		6
					-	1996	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995		8
					68.8	1996	**Total pétrole brut**	9
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**68.3**	**1995**		10
					-	1996	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995		12
					-	1996	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995		14
					68.8	1996	**Total prélèvements nets**	15
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**68.3**	**1995**		16
					-	1996	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995		18
					68.8	1996	**TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**68.3**	**1995**		20
							Utilisation:	
					-	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
					-	1996	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995		24
					68.8	1996	- Ontario	25
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	68.3	1995		26
					-	1996	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
					-	1996	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
					-	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995		32
					-	1996	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
					-	1996	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995		36
					68.8	1996	**Total livré aux raffineries**	37
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**68.3**	**1995**		38
					-	1996	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
					-	1996	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
					-	1996	**Exportations totales**	43
-	-	-	-	-	-	1995		44
					-	1996	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995		46
					-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995		48
					-	1996	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995		50
					68.8	1996	**TOTAL DE L'UTILISATION**	51
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**68.3**	**1995**		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3				
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	**1996**	**50.6**	**47.6**	**51.3**				
10	**1995**	**57.8**	**51.7**	**55.9**	**51.6**	**51.2**	**51.6**	**54.5**
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1				
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	**1996**	**50.7**	**47.7**	**51.4**				
16	**1995**	**57.9**	**51.8**	**56.0**	**51.7**	**51.3**	**51.7**	**54.6**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	**1996**	**50.7**	**47.7**	**51.4**				
20	**1995**	**57.9**	**51.8**	**56.0**	**51.7**	**51.3**	**51.7**	**54.6**
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8				
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	**1996**	**22.7**	**17.4**	**9.8**				
38	**1995**	**12.6**	**25.1**	**20.2**	**20.2**	**20.9**	**29.4**	**29.7**
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6				
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	**1996**	**27.2**	**30.4**	**41.6**				
44	**1995**	**44.6**	**26.6**	**35.1**	**31.7**	**31.4**	**22.3**	**25.3**
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3				
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3				
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**50.7**	**47.7**	**51.4**				
52	**1995**	**57.9**	**51.8**	**56.0**	**51.7**	**51.3**	**51.7**	**54.6**

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
–	–	–	–	–	–	1996 Lourd	1
					–	1995	2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	149.5	1996 Léger et médium	3
					165.4	1995	4
–	–	–	–	–	–	1996 Synthétique	5
					–	1995	6
–	–	–	–	–	–	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					–	1995	8
55.0	**53.0**	**55.4**	**52.6**	**52.3**	**149.5**	**1996 Total pétrole brut**	9
					165.4	**1995**	10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1996 Condensat	11
					0.3	1995	12
–	–	–	–	–	–	1996 Pentanes plus	13
					–	1995	14
55.1	**53.1**	**55.5**	**52.7**	**52.4**	**149.8**	**1996 Total prélèvements nets**	15
					165.7	**1995**	16
–	–	–	–	–	–	1996 Importations	17
					–	1995	18
55.1	**53.1**	**55.5**	**52.7**	**52.4**	**149.8**	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
					165.7	**1995**	20
						Utilisation:	
–	–	–	–	–	–	1996 Aux raffineries – Atlantique	21
					–	1995	22
–	–	–	–	–	–	1996 – Québec	23
					–	1995	24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	49.9	1996 – Ontario	25
					57.9	1995	26
–	–	–	–	–	–	1996 – Manitoba	27
					–	1995	28
–	–	–	–	–	–	1996 – Saskatchewan	29
					–	1995	30
–	–	–	–	–	–	1996 – Alberta	31
					–	1995	32
–	–	–	–	–	–	1996 – Colombie-Britannique	33
					–	1995	34
–	–	–	–	–	–	1996 – Territoires du N.-O.	35
					–	1995	36
15.3	**36.6**	**33.0**	**11.6**	**19.7**	**49.9**	**1996 Total livré aux raffineries**	37
					57.9	**1995**	38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	99.2	1996 Exportation aux États-Unis	39
					106.3	1995	40
–	–	–	–	–	–	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					–	1995	42
39.5	**16.3**	**22.1**	**40.1**	**32.4**	**99.2**	**1996 Exportations totales**	43
					106.3	**1995**	44
0.2	0.2	-0.5	–	0.1	0.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					2.1	1995	46
–	–	–	–	–	–	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					–	1995	48
0.1	–	0.9	1.0	0.2	0.3	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.6	1995	50
55.1	**53.1**	**55.5**	**52.7**	**52.4**	**149.8**	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
					165.7	**1995**	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 162.4	1 003.6	1 127.4				
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 103.6
3 Light	1996	477.7	489.1	539.7				
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	**1996**	**1 640.1**	**1 492.7**	**1 667.1**				
10	**1995**	**1 540.7**	**1 390.2**	**1 509.3**	**1 437.9**	**1 537.0**	**1 520.8**	**1 605.0**
11 Condensate	1996	-	-	-				
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	2.6	2.6	2.5				
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	**1996**	**1 642.7**	**1 495.3**	**1 669.6**				
16	**1995**	**1 543.2**	**1 392.7**	**1 511.7**	**1 440.5**	**1 539.6**	**1 523.5**	**1 607.7**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	**1996**	**1 642.7**	**1 495.3**	**1 669.6**				
20	**1995**	**1 543.2**	**1 392.7**	**1 511.7**	**1 440.5**	**1 539.6**	**1 523.5**	**1 607.7**
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4				
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2				
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3				
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	**1996**	**514.3**	**528.5**	**529.9**				
38	**1995**	**408.1**	**365.4**	**612.2**	**571.6**	**395.0**	**362.2**	**552.5**
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3				
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	**1996**	**1 142.6**	**964.1**	**1 094.3**				
44	**1995**	**1 145.0**	**936.9**	**937.9**	**934.6**	**1 021.9**	**1 185.5**	**1 019.8**
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9				
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	27.5	-24.5	-46.5				
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**1 642.7**	**1 495.3**	**1 669.6**				
52	**1995**	**1 543.2**	**1 392.7**	**1 511.7**	**1 440.5**	**1 539.6**	**1 523.5**	**1 607.7**

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 116.6	1 117.5	1 165.7	1 126.1	1 157.2	3 293.4 2 984.7	1996 Médium et lourd 1995	1 2
494.8	483.0	503.4	487.8	481.8	1 506.5 1 455.5	1996 Léger 1995	3 4
-	-	-	-	-	- -	1996 Synthétique 1995	5 6
-	-	-	-	-	- -	1996 Pétrole brut bitumineux 1995	7 8
1 611.4	**1 600.5**	**1 669.1**	**1 613.9**	**1 639.0**	**4 799.9** **4 440.2**	**1996 Total pétrole brut** **1995**	**9** **10**
-	-	-	-	-	- -	1996 Condensat 1995	11 12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	7.7 7.4	1996 Pentanes plus 1995	13 14
1 614.0	**1 603.1**	**1 671.9**	**1 616.4**	**1 641.8**	**4 807.6** **4 447.6**	**1996 Total prélèvements nets** **1995**	**15** **16**
-	-	-	-	-	- -	1996 Importations 1995	17 18
1 614.0	**1 603.1**	**1 671.9**	**1 616.4**	**1 641.8**	**4 807.6** **4 447.6**	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS** **1995**	**19** **20**
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	- -	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995	21 22
-	-	-	-	-	- -	1996 - Québec 1995	23 24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	979.4 965.3	1996 - Ontario 1995	25 26
-	-	-	-	-	- -	1996 - Manitoba 1995	27 28
222.2	217.2	199.5	226.4	152.0	543.9 371.7	1996 - Saskatchewan 1995	29 30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	49.4 48.7	1996 - Alberta 1995	31 32
-	-	-	-	-	- -	1996 - Colombie-Britannique 1995	33 34
-	-	-	-	-	- -	1996 - Territoires du N.-O. 1995	35 36
583.6	**620.3**	**608.8**	**576.9**	**543.8**	**1 572.7** **1 388.7**	**1996 Total livré aux raffineries** **1995**	**37** **38**
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	3 201.0 3 019.8	1996 Exportation aux États-Unis 1995	39 40
-	-	-	-	-	- -	1996 Exportation dans d'autres pays 1995	41 42
1 020.1	**858.5**	**954.0**	**1 186.8**	**1 200.3**	**3 201.0** **3 019.8**	**1996 Exportations totales** **1995**	**43** **44**
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	77.4 11.7	1996 Variations nettes des stocks 1995	45 46
-	-	-	-	-	- -	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995	47 48
20.1	24.4	69.1	-46.8	-75.5	-43.5 30.4	1996 Pertes et rectifications 1995	49 50
1 614.0	**1 603.1**	**1 671.9**	**1 616.4**	**1 641.8**	**4 807.6** **4 447.6**	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION** **1995**	**51** **52**

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 210.0	1 139.0	1 284.1				
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.8	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.8
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 209.2	3 437.2				
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4				
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.8	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7				
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	**1996**	**6 746.2**	**6 262.9**	**6 927.4**				
10	**1995**	**6 779.9**	**6 013.2**	**6 516.6**	**6 658.7**	**6 608.8**	**6 725.7**	**6 945.5**
11 Condensate	1996	26.6	26.4	30.3				
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	758.3	712.1	773.0				
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	**1996**	**7 531.1**	**7 001.4**	**7 730.7**				
16	**1995**	**7 604.3**	**6 732.6**	**7 295.2**	**7 401.3**	**7 358.7**	**7 384.2**	**7 630.2**
17 Imports	1996	–	–	–				
18	1995	–	–	–	–	–	–	–
19 TOTAL SUPPLY	**1996**	**7 531.1**	**7 001.4**	**7 730.7**				
20	**1995**	**7 604.3**	**6 732.6**	**7 295.2**	**7 401.3**	**7 358.7**	**7 384.2**	**7 630.2**
Disposition:								
21 To Refineries – Atlantic	1996	–	–	–				
22	1995	–	–	–	–	–	–	–
23 – Quebec	1996	–	–	–				
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 – Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9				
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 – Manitoba	1996	–	–	–				
28	1995	–	–	–	–	–	–	–
29 – Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6				
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 – Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3				
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.8
33 – British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5				
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 – N.W. Territories	1996	–	–	–				
36	1995	–	–	–	–	–	–	–
37 Total to refineries	**1996**	**3 561.9**	**3 383.9**	**3 779.3**				
38	**1995**	**4 045.1**	**3 484.6**	**3 664.9**	**2 903.4**	**3 230.5**	**3 771.9**	**3 711.0**
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5				
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	–	–				
42	1995	–	–	–	–	–	–	–
43 Total exports	**1996**	**4 578.2**	**3 552.8**	**4 000.5**				
44	**1995**	**3 963.2**	**3 309.1**	**3 473.3**	**4 155.0**	**4 248.7**	**4 201.2**	**4 144.3**
45 Net inventory changes	1996	– 525.1	68.6	23.3				
46	1995	– 436.8	108.0	184.4	421.3	– 136.9	– 534.9	– 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	6.6				
48	1995	–	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	– 105.9	–30.1	–79.0				
50	1995	32.8	– 169.9	–28.0	–78.9	15.6	–56.5	–29.6
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**7 531.1**	**7 001.4**	**7 730.7**				
52	**1995**	**7 604.3**	**6 732.6**	**7 295.2**	**7 401.3**	**7 358.7**	**7 384.2**	**7 630.2**

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					3 633.1	1996 Lourd	1
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	3 381.9	1995	2
					10 043.0	1996 Léger et médium	3
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	10 433.7	1995	4
					4 079.4	1996 Synthétique	5
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	3 567.7	1995	6
					2 181.0	1996 Pétrole brut bitumineux	7
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	1 926.4	1995	8
					19 936.5	**1996 Total pétrole brut**	9
6 864.5	**6 641.0**	**6 906.1**	**6 564.1**	**6 815.5**	**19 309.7**	**1995**	10
					83.3	1996 Condensat	11
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	82.9	1995	12
					2 243.4	1996 Pentanes plus	13
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	2 239.5	1995	14
					22 263.2	**1996 Total prélèvements nets**	15
7 594.0	**7 301.1**	**7 641.9**	**7 319.0**	**7 593.9**	**21 632.1**	**1995**	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					22 263.2	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
7 594.0	**7 301.1**	**7 641.9**	**7 319.0**	**7 593.9**	**21 632.1**	**1995**	20
						Utilisation:	
					-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
					-	1996 - Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	147.8	1995	24
					4 600.7	1996 - Ontario	25
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	4 687.5	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					290.4	1996 - Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	450.6	1995	30
					5 362.0	1996 - Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	5 081.2	1995	32
					472.0	1996 - Colombie-Britannique	33
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	827.5	1995	34
					-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					10 725.1	**1996 Total livré aux raffineries**	37
3 523.8	**3 523.2**	**3 467.3**	**3 295.9**	**3 498.2**	**11 194.6**	**1995**	38
					11 955.0	1996 Exportation aux États-Unis	39
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	10 745.6	1995	40
					176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					12 131.5	**1996 Exportations totales**	43
4 042.6	**3 765.9**	**4 122.9**	**3 867.7**	**4 281.4**	**10 745.6**	**1995**	44
					- 433.2	1996 Variations nettes des stocks	45
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 144.4	1995	46
					54.8	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	8.3	18.8	-	1.4	1995	48
					- 215.0	1996 Pertes et rectifications	49
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 165.1	1995	50
					22 263.2	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
7 594.0	**7 301.1**	**7 641.9**	**7 319.0**	**7 593.9**	**21 632.1**	**1995**	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	169.4				
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	**1996**	**173.6**	**170.1**	**169.4**				
10	**1995**	**167.7**	**157.6**	**178.7**	**163.7**	**159.2**	**161.7**	**168.1**
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.4				
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.3				
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	**1996**	**208.1**	**204.1**	**204.1**				
16	**1995**	**202.3**	**188.5**	**213.9**	**197.0**	**192.6**	**193.4**	**200.3**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	**1996**	**208.1**	**204.1**	**204.1**				
20	**1995**	**202.3**	**188.5**	**213.9**	**197.0**	**192.6**	**193.4**	**200.3**
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1				
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2				
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	**1996**	**169.8**	**147.7**	**128.3**				
38	**1995**	**223.1**	**168.1**	**184.7**	**126.6**	**171.0**	**169.8**	**133.4**
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7				
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	**1996**	**77.0**	**57.2**	**64.7**				
44	**1995**	**14.2**	**25.3**	**30.9**	**55.0**	**34.0**	**25.8**	**52.5**
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0				
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	-2.9				
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**208.1**	**204.1**	**204.1**				
52	**1995**	**202.3**	**188.5**	**213.9**	**197.0**	**192.6**	**193.4**	**200.3**

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					–	1996 Lourd	1
–	–	–	–	–	–	1995	2
					513.1	1996 Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	504.0	1995	4
					–	1996 Synthétique	5
–	–	–	–	–	–	1995	6
					–	1996 Pétrole brut bitumineux	7
–	–	–	–	–	–	1995	8
					513.1	1996 **Total pétrole brut**	9
166.7	**172.4**	**183.7**	**175.2**	**183.8**	**504.0**	**1995**	10
					10.5	1996 Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	10.3	1995	12
					92.7	1996 Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	90.4	1995	14
					616.3	1996 **Total prélèvements nets**	15
195.1	**206.2**	**218.0**	**210.9**	**219.8**	**604.7**	**1995**	16
					–	1996 Importations	17
–	–	–	–	–	–	1995	18
					616.3	1996 **TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
195.1	**206.2**	**218.0**	**210.9**	**219.8**	**604.7**	**1995**	20
						Utilisation:	
					–	1996 Aux raffineries – Atlantique	21
–	–	–	–	–	–	1995	22
					–	1996 – Québec	23
–	–	–	–	–	–	1995	24
					–	1996 – Ontario	25
–	–	–	–	–	–	1995	26
					–	1996 – Manitoba	27
–	–	–	–	–	–	1995	28
					–	1996 – Saskatchewan	29
–	–	–	–	–	–	1995	30
					153.7	1996 – Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	189.7	1995	32
					292.1	1996 – Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	386.2	1995	34
					–	1996 – Territoires du N.-O.	35
–	–	–	–	–	–	1995	36
					445.8	1996 **Total livré aux raffineries**	37
114.7	**120.0**	**158.6**	**181.5**	**149.3**	**575.9**	**1995**	38
					198.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	70.4	1995	40
					–	1996 Exportation dans d'autres pays	41
–	–	–	–	–	–	1995	42
					198.9	1996 **Exportations totales**	43
76.1	**79.9**	**56.7**	**70.8**	**49.5**	**70.4**	**1995**	44
					-16.0	1996 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-6.1	1995	46
					–	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
–	–	–	–	–	–	1995	48
					-12.4	1996 Pertes et rectifications	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-35.5	1995	50
					616.3	1996 **TOTAL DE L'UTILISATION**	51
195.1	**206.2**	**218.0**	**210.9**	**219.8**	**604.7**	**1995**	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2				
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	**1996**	**136.7**	**128.4**	**136.2**				
10	**1995**	**152.6**	**134.3**	**148.7**	**141.6**	**142.1**	**141.9**	**146.3**
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6				
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7				
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	**1996**	**144.9**	**135.9**	**143.5**				
16	**1995**	**161.8**	**141.8**	**157.3**	**150.0**	**148.9**	**149.2**	**153.9**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	**1996**	**144.9**	**135.9**	**143.5**				
20	**1995**	**161.8**	**141.8**	**157.3**	**150.0**	**148.9**	**149.2**	**153.9**
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-				
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1				
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6				
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	**1996**	**145.7**	**135.5**	**143.7**				
38	**1995**	**163.8**	**142.3**	**156.9**	**149.7**	**148.8**	**144.7**	**163.7**
39 Export to the United States	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	**1996**	-	-	-				
44	**1995**	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2				
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-				
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-				
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**144.9**	**135.9**	**143.5**				
52	**1995**	**161.8**	**141.8**	**157.3**	**150.0**	**148.9**	**149.2**	**153.9**

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-	1996	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995		2
					401.3	1996	Léger et médium	3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	435.6	1995		4
					-	1996	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995		6
					-	1996	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995		8
					401.3	1996	**Total pétrole brut**	9
165.6	**158.0**	**144.4**	**132.7**	**137.7**	**435.6**	1995		10
					2.2	1996	Condensat	11
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.6	1995		12
					20.8	1996	Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	22.7	1995		14
					424.3	1996	**Total prélèvements nets**	15
173.8	**166.0**	**152.4**	**140.7**	**146.0**	**460.9**	1995		16
					-	1996	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995		18
					424.3	1996	**TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
173.8	**166.0**	**152.4**	**140.7**	**146.0**	**460.9**	1995		20
							Utilisation:	
					-	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
					-	1996	- Québec	23
24.4	23.8	-	-	-	-	1995		24
					392.0	1996	- Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	410.7	1995		26
					-	1996	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
					-	1996	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
					-	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995		32
					-	1996	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
					32.9	1996	- Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	52.3	1995		36
					424.9	1996	**Total livré aux raffineries**	37
172.7	**164.8**	**154.1**	**150.4**	**146.3**	**463.0**	1995		38
					-	1996	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
					-	1996	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
					-	1996	**Exportations totales**	43
-	-	-	-	-	-	1995		44
					-0.6	1996	Variations nettes des stocks	45
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-1.5	1995		46
					-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995		48
					-	1996	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-0.6	1995		50
					424.3	1996	**TOTAL DE L'UTILISATION**	51
173.8	**166.0**	**152.4**	**140.7**	**146.0**	**460.9**	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1996	–	–	–				
2		1995	–	–	–	–	–	–	–
3	Light and medium	1996	–	–	–				
4		1995	–	–	–	–	–	–	–
5	Synthetic	1996	–	–	–				
6		1995	–	–	–	–	–	–	–
7	Crude bitumen	1996	–	–	–				
8		1995	–	–	–	–	–	–	–
9	**Total crude**	1996	-	-	-				
10		1995	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1996	–	–	–				
12		1995	–	–	–	–	–	–	–
13	Pentanes plus	1996	–	–	–				
14		1995	–	–	–	–	–	–	–
15	**Total net withdrawals**	1996	-	-	-				
16		1995	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
18		1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19	**TOTAL SUPPLY**	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
20		1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
	Disposition:								
21	To Refineries – Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4				
22		1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23	– Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9				
24		1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25	– Ontario	1996	35.9	64.9	68.7				
26		1995	–	7.9	–	–	–	–	–
27	– Manitoba	1996	–	–	–				
28		1995	–	–	–	–	–	–	–
29	– Saskatchewan	1996	–	–	–				
30		1995	–	–	–	–	–	–	–
31	– Alberta	1996	–	–	–				
32		1995	–	–	–	–	–	–	–
33	– British Columbia	1996	–	–	–				
34		1995	–	–	–	–	–	–	–
35	– N.W. Territories	1996	–	–	–				
36		1995	–	–	–	–	–	–	–
37	**Total to refineries**	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
38		1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39	Export to the United States	1996	–	–	–				
40		1995	–	–	–	–	–	–	–
41	Export to other countries	1996	–	–	–				
42		1995	–	–	–	–	–	–	–
43	**Total exports**	1996	-	-	-				
44		1995	-	-	-	-	-	-	-
45	Net inventory changes	1996	–	-37.4	-5.1				
46		1995	0.1	0.1	-0.1	–	–	0.1	0.1
47	Deliveries to other purchasers	1996	–	–	–				
48		1995	–	–	–	–	–	–	–
49	Losses and adjustments	1996	–	37.4	5.1				
50		1995	-0.1	-0.1	0.1	–	–	-0.1	-0.1
51	**TOTAL DISPOSITION**	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0				
52		1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
					-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
					-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
					-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					-	**1996 Total pétrole brut**	9
-	-	-	-	-	-	**1995**	10
					-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
					-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					-	**1996 Total prélèvements nets**	15
-	-	-	-	-	-	**1995**	16
					10 487.8	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	9 194.8	1995	18
					10 487.8	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
2 800.9	**2 767.0**	**2 690.5**	**3 483.3**	**2 511.9**	**9 194.8**	**1995**	20
						Utilisation:	
					5 238.5	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	4 514.0	1995	22
					5 079.8	1996 - Québec	23
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	4 672.9	1995	24
					169.5	1996 - Ontario	25
-	8.6	38.9	86.5	17.9	7.9	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
					-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					10 487.8	**1996 Total livré aux raffineries**	37
2 801.0	**2 767.0**	**2 690.5**	**3 483.3**	**2 511.9**	**9 194.8**	**1995**	38
					-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					-	**1996 Exportations totales**	43
-	-	-	-	-	-	**1995**	44
					-42.5	1996 Variations nettes des stocks	45
-	0.1	-	-	-	0.1	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					42.5	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.1	1995	50
					10 487.8	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	9 194.8	**1995**	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	18 401.1	16 460.3	17 788.4				
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.9	16 237.0	17 563.1				
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.4	15 232.0	16 080.2				
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 826.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	559.7	582.3				
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 601.6	1 734.7				
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	504.2	567.7				
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	185.4	215.1				
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	**1996**	**13 839.5**	**12 381.1**	**12 980.4**				
16	**1995**	**13 303.9**	**11 854.8**	**13 098.8**	**12 668.7**	**12 399.5**	**11 260.0**	**11 598.2**
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.8				
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**13 948.7**	**12 490.0**	**13 155.2**				
22	**1995**	**13 365.2**	**11 900.6**	**13 152.5**	**12 703.0**	**12 449.2**	**11 317.3**	**11 659.8**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.0	-1 724.6	- 856.3				
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	659.5	425.1	407.7				
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 134.3	6 449.5	6 375.9				
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 195.7	1 069.5	1 059.9				
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.7	647.8	648.8				
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 959.4	2 623.2	2 507.2				
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0				
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8				
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4				
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	565.4	469.5				
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3				
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	**1996**	**7 541.2**	**6 270.5**	**6 168.0**				
48	**1995**	**6 558.1**	**6 231.0**	**5 795.6**	**4 628.9**	**3 494.2**	**2 473.3**	**2 530.6**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**13 948.7**	**12 490.0**	**13 155.2**				
50	**1995**	**13 365.2**	**11 900.6**	**13 152.5**	**12 703.0**	**12 449.2**	**11 317.3**	**11 659.8**

(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, 1995 et 1996, Canada

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					52 649.8	1996 Production originale brute	1
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	48 696.8	1995	2
					51 958.0	1996 Production originale nette	3
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	48 087.1	1995	4
					48 372.6	1996 Prélèvements nets	5
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	45 533.4	1995	6
					1 758.1	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	1 500.8	1995	8
					5 112.4	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	4 542.7	1995	10
					1 640.0	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	1 468.5	1995	12
					661.1	1996 - Rectifications	13
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 236.1	1995	14
					39 201.0	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
11 726.1	**11 559.4**	**12 659.8**	**12 597.2**	**13 478.6**	**38 257.5**	**1995**	**16**
					392.9	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	160.8	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					39 593.9	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
11 783.3	**11 624.4**	**12 715.9**	**12 677.3**	**13 530.8**	**38 418.3**	**1995**	**22**
						Utilisation :	
					-5 162.9	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-5 613.1	1995	24
					1 492.3	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	1 965.7	1995	26
					19 959.7	1996 Exportations	27
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	20 336.2	1995	28
					3 325.1	1996 Ventes directes	29
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	3 144.8	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					2 104.3	1996 - Québec	33
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	2 065.5	1995	34
					8 089.8	1996 - Ontario	35
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	7 613.7	1995	36
					751.6	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	668.0	1995	38
					834.3	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	696.0	1995	40
					6 434.7	1996 - Alberta	41
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	5 904.2	1995	42
					1 734.7	1996 - Colombie-Britannique	43
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	1 605.6	1995	44
					30.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	31.7	1995	46
					19 979.7	**1996 Total des ventes**	**47**
2 547.3	**2 651.4**	**3 582.2**	**5 036.2**	**6 551.8**	**18 584.7**	**1995**	**48**
					39 593.9	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
11 783.3	**11 624.4**	**12 715.9**	**12 677.3**	**13 530.8**	**38 418.3**	**1995**	**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, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	0.2	0.2	0.2				
2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1996	0.2	0.2	0.2				
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1996	0.2	0.2	0.2				
6	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-				
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-				
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	**1996**	**0.2**	**0.2**	**0.2**				
16	**1995**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**0.2**	**0.2**	**0.2**				
22	**1995**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	0.2	0.2	0.2				
34	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-				
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	**1996**	**0.2**	**0.2**	**0.2**				
48	**1995**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**0.2**	**0.2**	**0.2**				
50	**1995**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					0.6	1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995	2
					0.6	1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995	4
					0.6	1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995	6
						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
						1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
						1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					0.6	**1996 Total du gaz marchand**	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	**1995**	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					0.6	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	**1995**	22
						Utilisation :	
						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					0.6	1996 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	1995	34
						1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
						1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					0.6	**1996 Total des ventes**	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	**1995**	48
					0.6	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	**1995**	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
	Supply :							
1	Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9			
2		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3	Net new production	1996	28.8	23.1	23.9			
4		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5	Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9			
6		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7	Less - Field uses	1996	-	-	-			
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-			
10		1995	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-			
12		1995	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-			
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	**Total marketable gas**	**1996**	**28.8**	**23.1**	**23.9**				
16		**1995**	**43.8**	**38.2**	**41.8**	**40.6**	**41.1**	**38.2**	**36.6**
17	Imports	1996	-	-	-			
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-			
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	**TOTAL NET SUPPLY**	**1996**	**28.8**	**23.1**	**23.9**				
22		**1995**	**43.8**	**38.2**	**41.8**	**40.6**	**41.1**	**38.2**	**36.6**
	Disposition :							
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-			
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-			
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-			
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-			
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-			
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-			
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	28.8	23.1	23.9			
36		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-			
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-			
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-			
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-			
44		1995	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-			
46		1995	-	-	-	-	-	-	-
47	**Total sales**	**1996**	**28.8**	**23.1**	**23.9**				
48		**1995**	**43.8**	**38.2**	**41.8**	**40.6**	**41.1**	**38.2**	**36.6**
49	**TOTAL NET DISPOSITION**	**1996**	**28.8**	**23.1**	**23.9**				
50		**1995**	**43.8**	**38.2**	**41.8**	**40.6**	**41.1**	**38.2**	**36.6**

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					75.8	1996 Production originale brute	1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	2
					75.8	1996 Production originale nette	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	4
					75.8	1996 Prélèvements nets	5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	6
						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
						1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
						1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					75.8	**1996 Total du gaz marchand**	15
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**123.8**	**1995**	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					75.8	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	21
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**123.8**	**1995**	22
						Utilisation :	
						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					75.8	1996 - Ontario	35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	123.8	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
						1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					75.8	**1996 Total des ventes**	47
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**123.8**	**1995**	48
					75.8	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	49
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**123.8**	**1995**	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6				
2	1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6				
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6				
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5				
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2				
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9				
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7				
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	**1996**	**566.4**	**520.4**	**555.3**				
16	**1995**	**637.3**	**569.3**	**626.1**	**601.3**	**602.7**	**584.3**	**571.6**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**566.4**	**520.4**	**555.3**				
22	**1995**	**637.3**	**569.3**	**626.1**	**601.3**	**602.7**	**584.2**	**571.6**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5				
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1				
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5				
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1				
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3				
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8				
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-				
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	**1996**	**601.7**	**512.6**	**537.1**				
48	**1995**	**661.4**	**549.7**	**566.7**	**504.6**	**426.1**	**379.8**	**358.2**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**566.4**	**520.4**	**555.3**				
50	**1995**	**637.3**	**569.3**	**626.1**	**601.3**	**602.7**	**584.2**	**571.6**

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					2 037.1	1996 Production originale brute	1
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	2 266.0	1995	2
					1 978.1	1996 Production originale nette	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	2 192.3	1995	4
					1 978.1	1996 Prélèvements nets	5
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	2 192.3	1995	6
					276.3	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	308.3	1995	8
					23.1	1996 - Pertes lors de traitement	9
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	25.8	1995	10
					31.3	1996 - Utilisation dans les usines	11
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	34.9	1995	12
					5.3	1996 - Rectifications	13
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	-9.4	1995	14
					1 642.1	1996 **Total du gaz marchand**	15
555.3	**525.8**	**562.0**	**576.7**	**583.5**	1 832.7	1995	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					1 642.1	1996 **TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	21
555.3	**525.8**	**562.0**	**576.7**	**583.5**	1 832.7	1995	22
						Utilisation :	
					- 474.9	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 389.2	1995	24
					305.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	261.6	1995	26
					39.4	1996 Exportations	27
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	52.2	1995	28
					121.2	1996 Ventes directes	29
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	130.3	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					817.1	1996 - Ontario	35
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	1 081.8	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
					834.3	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	696.0	1995	40
						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
						1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					1 651.4	1996 **Total des ventes**	47
369.9	**380.4**	**454.0**	**491.9**	**551.0**	1 777.8	1995	48
					1 642.1	1996 **TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	49
555.3	**525.8**	**562.0**	**576.7**	**583.5**	1 832.7	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 940.2	15 046.5				
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 762.6	14 861.1				
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 757.6	13 378.2				
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 035.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	438.8	451.5				
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 415.3	1 510.8				
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	425.6	477.9				
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	137.1	143.8				
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	**1996**	**11 617.5**	**10 340.8**	**10 794.7**				
16	**1995**	**10 938.6**	**9 765.6**	**10 757.6**	**10 377.1**	**10 097.0**	**9 294.4**	**9 465.0**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**11 617.5**	**10 340.8**	**10 794.7**				
22	**1995**	**10 938.6**	**9 765.6**	**10 757.6**	**10 377.1**	**10 097.0**	**9 294.4**	**9 465.0**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 104.9	-1 449.8	- 703.8				
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.4	428.5	313.4				
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 241.8	5 617.3	5 616.1				
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	835.8	782.9	766.3				
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6				
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 449.3	2 153.6	1 943.6				
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0				
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0				
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5				
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	**1996**	**5 992.4**	**4 961.9**	**4 802.7**				
48	**1995**	**5 105.8**	**5 007.0**	**4 458.1**	**3 489.8**	**2 442.4**	**1 599.4**	**1 680.0**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**11 617.5**	**10 340.8**	**10 794.7**				
50	**1995**	**10 938.6**	**9 765.6**	**10 757.6**	**10 377.1**	**10 097.0**	**9 294.4**	**9 465.0**

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					44 647.1	1996 Production originale brute	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	40 816.6	1995	2
					44 084.5	1996 Production originale nette	3
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	40 329.1	1995	4
					40 499.1	1996 Prélèvements nets	5
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	37 775.4	1995	6
					1 359.3	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	1 096.0	1995	8
					4 488.7	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	4 050.3	1995	10
					1 392.9	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	1 266.1	1995	12
					505.2	1996 - Rectifications	13
- 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	-98.8	1995	14
					32 753.0	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
9 703.3	**9 481.9**	**10 467.5**	**10 348.6**	**11 211.8**	**31 461.8**	**1995**	**16**
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					32 753.0	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
9 703.3	**9 481.9**	**10 467.5**	**10 348.6**	**11 211.8**	**31 461.8**	**1995**	**22**
						Utilisation :	
					-4 258.5	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-5 078.9	1995	24
					1 394.3	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	1 587.2	1995	26
					17 475.2	1996 Exportations	27
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	18 228.8	1995	28
					2 385.0	1996 Ventes directes	29
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	2 153.8	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					2 103.7	1996 - Québec	33
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	2 064.9	1995	34
					6 546.5	1996 - Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	5 900.6	1995	36
					751.6	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	668.0	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					6 190.7	1996 - Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	5 712.1	1995	42
					164.5	1996 - Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	225.3	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					15 757.0	**1996 Total des ventes**	**47**
1 714.9	**1 804.5**	**2 540.1**	**3 853.9**	**5 180.5**	**14 570.9**	**1995**	**48**
					32 753.0	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
9 703.3	**9 481.9**	**10 467.5**	**10 348.6**	**11 211.8**	**31 461.8**	**1995**	**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, 1995 and 1996, British Columbia

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 985.5				
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 965.8				
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 965.8				
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	35.5	45.3				
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	210.0				
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	75.9				
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	44.3	71.1				
14	1995	-75.0	- 111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	**1996**	**1 582.8**	**1 455.5**	**1 563.5**				
16	**1995**	**1 636.3**	**1 439.0**	**1 626.8**	**1 605.5**	**1 612.9**	**1 317.3**	**1 478.6**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**1 582.8**	**1 455.5**	**1 563.5**				
22	**1995**	**1 636.3**	**1 439.0**	**1 626.8**	**1 605.5**	**1 612.9**	**1 317.3**	**1 478.6**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.9	- 126.6	-64.0				
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 116.8	- 119.4	29.2				
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	746.3				
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	259.0	265.5				
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6				
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4				
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	485.9	397.5				
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	**1996**	**765.1**	**622.7**	**586.5**				
48	**1995**	**637.9**	**547.6**	**628.8**	**515.4**	**489.1**	**372.7**	**347.8**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**1 582.8**	**1 455.5**	**1 563.5**				
50	**1995**	**1 636.3**	**1 439.0**	**1 626.8**	**1 605.5**	**1 612.9**	**1 317.3**	**1 478.6**

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					5 730.6	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	5 324.1	1995	2
					5 661.1	1996 Production originale nette	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	5 276.3	1995	4
					5 661.1	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	5 276.3	1995	6
					122.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	96.5	1995	8
					580.6	1996 - Pertes lors de traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	445.6	1995	10
					205.6	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	160.0	1995	12
					150.6	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	- 127.9	1995	14
					4 601.8	1996 **Total du gaz marchand**	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	4 702.1	1995	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					4 601.8	1996 **TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	4 702.1	1995	22
						Utilisation :	
					- 429.5	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	- 145.0	1995	24
					- 207.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	116.9	1995	26
					2 445.1	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	2 055.2	1995	28
					818.9	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	860.7	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					269.4	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	357.3	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					244.0	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	192.1	1995	42
					1 460.9	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	1 264.9	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					1 974.3	1996 **Total des ventes**	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	1 814.3	1995	48
					4 601.8	1996 **TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	4 702.1	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4				
2	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3 Net new production	1996	15.9	15.0	15.8				
4	1995	17.1	15.2	16.8	14.9	16.2	11.7	17.8
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3				
6	1995	17.1	15.2	16.8	14.9	16.2	11.7	17.8
7 Less - Field uses	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7				
10	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11 - Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3				
12	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13 - Adjustment	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	**1996**	**14.8**	**13.9**	**14.3**				
16	**1995**	**15.9**	**14.0**	**15.1**	**13.9**	**15.0**	**11.1**	**15.8**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**14.8**	**13.9**	**14.3**				
22	**1995**	**15.9**	**14.0**	**15.1**	**13.9**	**15.0**	**11.1**	**15.8**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0				
44	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3				
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	**1996**	**14.8**	**13.9**	**14.3**				
48	**1995**	**15.9**	**14.0**	**15.1**	**13.9**	**15.0**	**11.1**	**15.8**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**14.8**	**13.9**	**14.3**				
50	**1995**	**15.9**	**14.0**	**15.1**	**13.9**	**15.0**	**11.1**	**15.8**

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					46.6	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	49.0	1995	2
					46.2	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	48.6	1995	4
					46.2	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	48.6	1995	6
						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					2.1	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	2.0	1995	10
					1.1	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	1.6	1995	12
						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					43.0	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**45.0**	**1995**	**16**
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					43.0	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**45.0**	**1995**	**22**
						Utilisation :	
						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
						1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					12.7	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	13.3	1995	44
					30.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	31.7	1995	46
					43.0	**1996 Total des ventes**	**47**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**45.0**	**1995**	**48**
					43.0	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**45.0**	**1995**	**50**

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3				
2	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
3 Net new production	1996	37.8	35.7	38.2				
4	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
5 Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2				
6	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0				
10	1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
11 - Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7				
12	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13 - Adjustment	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	**1996**	**29.0**	**27.2**	**28.5**				
16	**1995**	**31.8**	**28.5**	**31.2**	**30.1**	**30.6**	**14.5**	**30.4**
17 Imports	1996	-	-	-				
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**29.0**	**27.2**	**28.5**				
22	**1995**	**31.8**	**28.5**	**31.2**	**30.1**	**30.6**	**14.5**	**30.4**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-				
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5				
44	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	**1996**	**29.0**	**27.2**	**28.5**				
48	**1995**	**31.8**	**28.5**	**31.2**	**30.1**	**30.6**	**14.5**	**30.4**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**29.0**	**27.2**	**28.5**				
50	**1995**	**31.8**	**28.5**	**31.2**	**30.1**	**30.6**	**14.5**	**30.4**

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					112.0	1996 Production originale brute	1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	116.7	1995	2
					111.7	1996 Production originale nette	3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	116.4	1995	4
					111.7	1996 Prélèvements nets	5
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	116.4	1995	6
						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					17.9	1996 - Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	19.0	1995	10
					9.1	1996 - Utilisation dans les usines	11
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	5.9	1995	12
						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					84.7	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**91.5**	**1995**	**16**
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					84.7	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**91.5**	**1995**	**22**
						Utilisation :	
						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
						1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					84.7	1996 - Colombie-Britannique	43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	91.5	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					84.7	**1996 Total des ventes**	**47**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**91.5**	**1995**	**48**
					84.7	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**91.5**	**1995**	**50**

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius						
Supply :								
1 Gross new production	1996	-	-	-				
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Net new production	1996	-	-	-				
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Net withdrawals	1996	-	-	-				
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field uses	1996	-	-	-				
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-				
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-				
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-				
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	**1996**	-	-	-				
16	**1995**	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.8				
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-				
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	**1996**	**109.2**	**108.9**	**174.8**				
22	**1995**	**61.3**	**45.8**	**53.7**	**34.3**	**49.7**	**57.4**	**61.6**
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-				
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-				
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-				
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-				
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-				
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-				
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	99.0	107.2	174.8				
36	1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-				
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-				
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-				
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	10.2	1.7	-				
44	1995	8.5	2.1	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-				
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	**1996**	**109.2**	**108.9**	**174.8**				
48	**1995**	**61.3**	**45.8**	**53.7**	**34.3**	**49.7**	**57.4**	**61.6**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	**109.2**	**108.9**	**174.8**				
50	**1995**	**61.3**	**45.8**	**53.7**	**34.3**	**49.7**	**57.4**	**61.6**

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

August / Août	September / Septembre	October / Octobre	November / Novembre	December / Décembre	Jan. to Mar. / Jan. à Mars		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
						1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
						1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
						1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
						1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
						1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
						1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
					392.9	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	160.8	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					392.9	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	21
57.2	**65.0**	**56.1**	**80.1**	**52.2**	**160.8**	1995	22
						Utilisation :	
						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					381.0	1996 - Ontario	35
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	150.2	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	4.8	10.6	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					392.9	**1996 Total des ventes**	47
57.2	**65.0**	**56.1**	**80.1**	**52.2**	**160.8**	1995	48
					392.9	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	49
57.2	**65.0**	**56.1**	**80.1**	**52.2**	**160.8**	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			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)	1996	335.4	313.3	330.4				
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	3.0	3.5				
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	39.2	41.8				
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Propane								
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2				
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6				
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.8				
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5				
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6				
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
	Butane								
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1				
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9				
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4				
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7				
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1				
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
	Ethane (before solvent flood)								
27	Manitoba	1996	-	-	-				
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-				
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	880.7	808.5	909.5				
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-				
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	880.7	808.5	909.5				
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
			Metric tonnes - Tonne métrique						
	Sulphur								
37	Manitoba	1996	-	-	-				
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-				
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347				
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 180				
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 527				
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(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, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
							Utilisation en recyclage	
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	979.1	1996	Pertes (1)	1
					953.5	1995		2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	10.7	1996	Gaz brûlé (2)	3
					11.5	1995		4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	119.8	1996	Consommation (2)	5
					109.1	1995		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Propane	
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.6	1996	Manitoba	7
					0.6	1995		8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	13.7	1996	Saskatchewan	9
					13.8	1995		10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	2 507.6	1996	Alberta	11
					2 403.0	1995		12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	95.3	1996	Colombie-Britannique	13
					84.8	1995		14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	2 617.2	1996	Canada	15
					2 502.2	1995		16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1996	Manitoba	17
					0.3	1995		18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	11.5	1996	Saskatchewan	19
					11.4	1995		20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	1 330.8	1996	Alberta	21
					1 397.1	1995		22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	60.5	1996	Colombie-Britannique	23
					56.6	1995		24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	1 403.1	1996	Canada	25
					1 465.4	1995		26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
-	-	-	-	-	-	1996	Manitoba	27
					-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	29
					-	1995		30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	2 598.7	1996	Alberta	31
					2 578.9	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996	Colombie-Britannique	33
					-	1995		34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	2 598.7	1996	Canada	35
					2 578.9	1995		36
Metric tonnes - Tonne métrique								
							Soufre	
-	-	-	-	-	-	1996	Manitoba	37
					-	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	39
					-	1995		40
611 943	484 683	604 039	550 163	619 360	1 816 408	1996	Alberta	41
					1 708 607	1995		42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	237 074	1996	Colombie-Britannique	43
					189 928	1995		44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	2 053 482	1996	Canada	45
					1 898 535	1995		46

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

Data Quality and Methodology

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

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

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

Definitions

Crude Oil

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

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

Qualité des Données et Méthodologie

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

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

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

Définitions

Pétrole brut

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

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

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

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

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

Gas Utilities

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

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

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

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

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

Natural Gas Liquids

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

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

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

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

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

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

Services de gaz

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

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

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

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

Ventes directes. 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:

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

(Please print)

PHONE: 1-800-267-6677

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

FAX TO: (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

Company

Department

Attention Title

Address

City Province

( ) ( )

Postal Code Phone Fax

Please ensure that all information is completed.

METHOD OF PAYMENT:

(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)*

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$		$

► Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.

► GST Registration # R121491807

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

► 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.

SUBTOTAL	
DISCOUNT (if applicable)	
GST (7%) and applicable PST (Canadian clients only)	
GRAND TOTAL	

PF 093238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:

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

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)

COMPOSEZ:

1-800-267-6677

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

INTERNET: order@statcan.ca

TÉLÉCOPIEZ AU:

(613) 951-1584

VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.

Compagnie

Service

À l'attention de Fonction

Adresse

Ville Province

Code postal ( ) Téléphone ( ) Télécopieur

Veuillez vous assurer de remplir le bon au complet.

MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)

☐ **Veuillez débiter mon compte** ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Signature Date d'expiration

☐ **Paiement inclus** $

Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du *Receveur général du Canada – Publications.*

☐ **N° du bon de commande**
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire "A" pour les abonnements	Abonnement annuel ou prix de la publication			Quantité	Total
			Canada $	États-Unis $ US	Autres pays $ US		$

- 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!

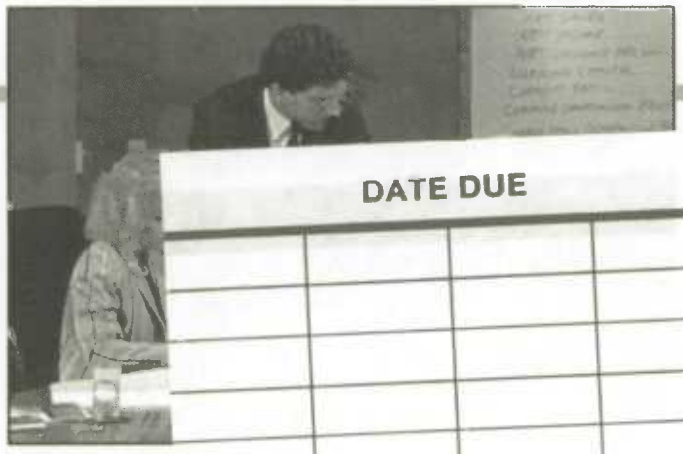
Statistique Canada Statistics Canada

Canada

Hire our tea researcher$ for $56 a year

Notre équipe de heurs est à service pour 56 $ par année

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA
1010217063



DATE DUE

Subscribing to ***Perspectives on Labour and Income*** is like having a complete research department at your disposal. Solid facts. Unbiased analysis. Reliable statistics.

But ***Perspectives*** is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex labour and income issues, analyzing the statistics i clear summaries of labour market and income tren

Our team of experts brings you the latest labour an Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income i
- more than 50 key labour and income indicator
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also recei ***Market Review***, giving you timely analysis on labo performance over the previous six months or year.

And all for only $56!

Thousands of Canadian professionals turn to ***Perspe*** emerging trends in labour and income and to stay up latest research findings. As a subscriber, you will ge

We know you'll find ***Perspectives*** indispensable. GU you aren't convinced after reading the first issue, we FULL REFUND on all outstanding issues. Order yo ***Perspectives*** today (Cat. No. 75-0010XPE).

'abonner à ***L'emploi et le revenu en perspective***, c'est sser d'une division entière de heurs à votre service. Des faits es. Des analyses objectives. Des tiques fiables.

blication n'a pas que des faits chiffres. Elle offre également alyses de fond sur des questions lexes touchant l'emploi et le i, de façon à fournir des tions claires et précises sur les revenus.

ition des données récentes sur s trimestriels, vous trouverez :

u

u revenu

travail deux fois l'an. Vous tion du marché du travail pour les

tent ***Perspective*** pour connaître les plus récents résultats de connaître tous les faits.

ctive deviendra pour vous un n'êtes pas satisfait après avoir lu NS le montant payé pour les 75-0010XPF au cat.) dès

ORDER NOW!

For only $56 (plus $3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US$68 for U.S. customers and US$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: **(613) 951-1584.** Call toll free: **1-800-267-6677.** Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca

MAINTENANT!

Pour 56 $ seulement (plus 3,92 $ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 $ US aux États-Unis et de 80 $ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au **(613) 951-1584**, par téléphone (sans frais) au **1-800-267-6677**, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: order@statcan.ca

56729000280

Don't let this happen to you!

Ne vous laissez pas dépasser par les événements!

Imagine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!

If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... ***Infomat*** is for you.

Infomat is your fastest and easiest way to keep on top of important Canadian economic and social trends. Since it comes to you weekly – not daily – issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- ✓ price indexes
- ✓ manufacturing shipments and orders
- ✓ imports and exports
- ✓ labour market conditions, and
- ✓ dozens of key social and economic indicators!

And because ***Infomat*** is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

Infomat is specially designed and written for you – a busy manager with no time to waste!

Imaginez que vous devez prendre une décision de gestion très importante. Vous vous faites du mauvais sang pendant quelques jours à évaluer vos options. Vous examinez les données disponibles. Vous vous décidez enfin...

... pour vous rendre compte trop tard que vous vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez... ***Infomat*** est pour vous.

Infomat est la façon la plus rapide et la plus facile de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire – non d'un quotidien – vous aurez le temps de le lire. Et dans une seule et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- ✓ indices de prix
- ✓ livraisons et commandes des fabricants
- ✓ importations et exportations
- ✓ situation du marché du travail, et des
- ✓ dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

Et comme ***Infomat*** est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

Infomat est conçu et rédigé pour des gens comme vous – des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

Join the confident, successful decision-makers in the country and subscribe to *Infomat* today!

Infomat (catalogue no. 11-0020XPE) is only $140* per year in Canada, US$168 in the U.S. and US$196 in other countries. Also available by **Fax Service**: 50 issues for $600* in Canada, US$600 in the U.S. and US$600 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, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Via Internet: order@statcan.ca *plus GST and applicable PST

Faites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à *Infomat* aujourd'hui même!

Infomat (n° 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 $* par année au Canada, 168 $ US aux États-Unis et 196 $ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le **service de télécopie** : 50 numéros pour 600 $* au Canada, 600 $ US aux États-Unis et 600 $ US dans les autres pays.

Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU **1-800-267-6677** ou PAR TÉLÉCOPIEUR au **(613) 951-1584** et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication.

Via l'Internet: order@statcan.ca *plus la TPS et la TVP en vigueur

56729007087 (56-7087)