Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Crude Petroleum and Natural Gas Production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

May 1996

Mai 1996

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA

AOUT 26 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 the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

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

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

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

Toll-free access is provided **for all users who reside outside the local 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
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

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

Telephone: (613) 951-7277
Fax: (613) 951-1584
Toronto (credit card only): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

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 internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:
http://www.statcan.ca

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

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

Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277
Télécopieur: (613) 951-1584
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

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

May 1996

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

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Mai 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, Dttawa, Ontario Canada K1A 0T6.

August 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. 5

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 co-operation 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.

Août 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. 5

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 employes 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

May 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1996 amounted to 9.5 million cubic metres compared to 9.4 million cubic metres in May 1995, an increase of 0.3%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres an increase of 16.5% over May 1995.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 7.6 million cubic metres (60.3%) were sent to Canadian refineries and 5.3 million cubic metres (41.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.1% to 16.3 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in May 1995. Marketable production for May amounted to 12.8 billion cubic metres, an increase of 3.3%.

The disposition of natural gas for May 1996 is as follows: 2.2 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.7 billion cubic metres exported; 4.6 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mai 1996

En mai 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,5 millions de mètres cubes comparativement à 9,4 millions de mètres cubes en mai 1995, une augmentation de 0,3%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 16,5% depuis mai 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 1996 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (60,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,3 millions de mètres cubes (41,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,1% pour atteindre 16,3 milliards de mètres cubes contre 15,7 milliards de mètres cubes (en mai 1995). En mai 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,3%.

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

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 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	2 385.8	2 247.5	2 498.4	2 269.1	2 367.0		
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	4 295.9	4 146.2	4 455.5	4 258.7	4 332.7		
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	929.6	1 246.2		
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	690.9	678.3		
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	**1996**	**8 821.3**	**8 308.4**	**9 160.0**	**8 148.3**	**8 624.2**		
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	34.9	30.1	29.4		
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	799.0	752.1	814.0	754.3	818.9		
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	**1996**	**9 651.6**	**9 091.1**	**10 008.9**	**8 932.7**	**9 472.5**		
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	2 795.5	3 211.2		
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**	**12 890.5**	**12 477.0**	**13 871.9**	**11 728.2**	**12 683.7**		
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	1 598.2	1 486.6		
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	1 163.6	1 588.8		
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	1 768.8	2 119.5		
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	278.9	323.0		
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	1 648.1	1 831.4		
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 055.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8		
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	9.3	18.1		
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**	**6 710.7**	**7 647.2**		
38	**1995**	**8 194.1**	**7 222.4**	**7 758.5**	**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	4 898.8	5 195.2		
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	-	-	79.0	81.3		
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	**1996**	**5 875.2**	**4 604.5**	**5 251.6**	**4 977.8**	**5 276.5**		
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	87.6	201.5	190.9	- 215.0		
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	32.6	28.3	-		
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-73.6	58.7	-92.1	- 179.5	-25.0		
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**12 890.5**	**12 477.0**	**13 871.9**	**11 728.2**	**12 683.7**		
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 May Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					11 767.8	1996 Lourd	1
2 341.8	2 316.0	2 429.3	2 250.1	2 384.3	10 731.3	1995	2
					21 489.0	1996 Léger et médium	3
4 455.9	4 318.4	4 522.6	4 305.7	4 403.1	22 071.9	1995	4
					6 255.2	1996 Synthétique	5
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	6 310.1	1995	6
					3 550.2	1996 Pétrole brut bitumineux	7
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	3 366.2	1995	8
					43 062.2	**1996 Total pétrole brut**	9
8 987.2	**8 743.0**	**9 114.7**	**8 647.0**	**8 950.9**	**42 479.5**	**1995**	10
					156.3	1996 Condensat	11
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	154.0	1995	12
					3 938.3	1996 Pentanes plus	13
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	3 881.9	1995	14
					47 156.8	**1996 Total prélèvements nets**	15
9 756.0	**9 447.6**	**9 895.7**	**9 448.2**	**9 776.5**	**46 515.4**	**1995**	16
					16 494.5	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	14 249.1	1995	18
					63 651.3	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
12 556.9	**12 214.6**	**12 586.2**	**12 931.5**	**12 288.4**	**60 764.5**	**1995**	20
						Utilisation:	
					8 402.7	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	7 048.8	1995	22
					7 832.2	1996 - Québec	23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	7 905.6	1995	24
					10 148.6	1996 - Ontario	25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	9 939.6	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					1 436.2	1996 - Saskatchewan	29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	1 334.6	1995	30
					9 044.6	1996 - Alberta	31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	7 802.9	1995	32
					1 287.7	1996 - Colombie-Britannique	33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	2 051.8	1995	34
					60.3	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	82.3	1995	36
					38 212.3	**1996 Total livré aux raffineries**	37
7 339.4	**7 356.0**	**7 133.0**	**7 722.4**	**6 991.9**	**36 165.6**	**1995**	38
					25 648.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	24 604.2	1995	40
					336.8	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	-	1995	42
					25 985.6	**1996 Exportations totales**	43
5 256.1	**4 720.6**	**5 237.3**	**5 241.3**	**5 563.6**	**24 604.2**	**1995**	44
					- 344.2	1996 Variations nettes des stocks	45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	192.8	1995	46
					109.1	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	2.7	1995	48
					- 311.5	1996 Pertes et rectifications	49
- 108.4	-39.1	-92.5	36.9	- 169.8	- 200.8	1995	50
					63 651.3	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
12 556.9	**12 214.6**	**12 586.2**	**12 931.5**	**12 288.4**	**60 764.5**	**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	120.7	119.4		
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	120.7	119.4		
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	120.7	119.4		
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	120.7	119.4		
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	-	79.1		
40		1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41	Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3		
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	**Total exports**	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4		
44		1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45	Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0		
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	120.7	119.4		
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 May / Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
					514.6	1996 Léger et médium	3
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	550.2	1995	4
					-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
					-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					514.6	**1996 Total pétrole brut**	9
103.3	**94.2**	**106.6**	**78.4**	**66.6**	**550.2**	**1995**	10
					-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
					-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					514.6	**1996 Total prélèvements nets**	15
103.3	**94.2**	**106.6**	**78.4**	**66.6**	**550.2**	**1995**	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					514.6	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
103.3	**94.2**	**106.6**	**78.4**	**66.6**	**550.2**	**1995**	20
						Utilisation:	
					79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	379.1	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**	**379.1**	**1995**	38
					179.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	75.9	-	149.8	1995	40
					160.3	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	-	1995	42
					340.1	**1996 Exportations totales**	43
77.8	**-**	**81.6**	**75.9**	**-**	**149.8**	**1995**	44
					95.1	1996 Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	21.3	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
					514.6	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	550.2	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	23.7	25.0		
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**	**23.7**	**25.0**		
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**	**23.7**	**25.0**		
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**	**23.7**	**25.0**		
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	23.7	25.0		
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**	**23.7**	**25.0**		
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**	**23.7**	**25.0**		
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 May / Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 Léger et médium	3
					122.6	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**117.5**	**1996 Total pétrole brut**	9
					122.6	**1995**	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
					-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**117.5**	**1996 Total prélèvements nets**	15
					122.6	**1995**	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**117.5**	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
					122.6	**1995**	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	117.5	1996 - Ontario	25
					122.6	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
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**117.5**	**1996 Total livré aux raffineries**	37
					122.6	**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
20.7	**23.9**	**23.7**	**22.8**	**22.2**	**117.5**	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
					122.6	**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	48.1	50.4		
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**	**48.1**	**50.4**		
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**	**48.1**	**50.4**		
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**	**48.1**	**50.4**		
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	9.2	3.9		
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**	**9.2**	**3.9**		
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	38.9	44.7		
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**	**38.9**	**44.7**		
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	0.1	0.3		
46		1995	0.8	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	-0.1	1.5		
50		1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	–	0.1
51	**TOTAL DISPOSITION**	**1996**	**50.7**	**47.7**	**51.4**	**48.1**	**50.4**		
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 May / Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
					248.0	1996 Léger et médium	3
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	268.2	1995	4
					-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
					-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					248.0	**1996 Total pétrole brut**	9
55.0	**53.0**	**55.4**	**52.6**	**52.3**	**268.2**	**1995**	10
					0.3	1996 Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	1995	12
					-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					248.3	**1996 Total prélèvements nets**	15
55.1	**53.1**	**55.5**	**52.7**	**52.4**	**268.7**	**1995**	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					248.3	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
55.1	**53.1**	**55.5**	**52.7**	**52.4**	**268.7**	**1995**	20
						Utilisation:	
					-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
					-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
					63.0	1996 - Ontario	25
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	99.0	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
					63.0	**1996 Total livré aux raffineries**	37
15.3	**36.6**	**33.0**	**11.6**	**19.7**	**99.0**	**1995**	38
					182.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
39.5	16.8	22.1	40.1	32.4	169.4	1995	40
					-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					182.8	**1996 Exportations totales**	43
39.5	**16.3**	**22.1**	**40.1**	**32.4**	**169.4**	**1995**	44
					0.8	1996 Variations nettes des stocks	45
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	1.1	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					1.7	1996 Pertes et rectifications	49
0.1	-	0.9	1.0	0.2	-0.8	1995	50
					248.3	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
55.1	**53.1**	**55.5**	**52.7**	**52.4**	**268.7**	**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	1 175.8	1 108.5	1 214.3	1 035.4	1 118.0		
2		1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3	Light	1996	480.2	448.0	498.8	479.1	523.1		
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**	**1 656.0**	**1 556.5**	**1 713.1**	**1 514.5**	**1 641.1**		
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	2.4	2.4		
14		1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15	**Total net withdrawals**	**1996**	**1 658.6**	**1 559.1**	**1 715.6**	**1 516.9**	**1 643.5**		
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**	**1 658.6**	**1 559.1**	**1 715.6**	**1 516.9**	**1 643.5**		
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	362.1	357.8		
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	163.8	166.7		
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	19.9	28.3		
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**	**545.8**	**552.3**		
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	1 063.9	1 167.6		
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**	**1 063.9**	**1 167.6**		
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	-67.1	-25.7		
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	43.4	39.3	-0.5	-25.7	-50.7		
50		1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51	**TOTAL DISPOSITION**	**1996**	**1 658.6**	**1 559.1**	**1 715.6**	**1 516.9**	**1 643.5**		
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 May Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					5 652.0	1996 Médium et lourd	1
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	5 032.6	1995	2
					2 429.2	1996 Léger	3
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	2 382.5	1995	4
					-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
					-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					8 081.2	**1996 Total pétrole brut**	9
1 611.4	**1 600.5**	**1 694.8**	**1 621.2**	**1 672.8**	**7 415.1**	**1995**	10
					-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
					12.5	1996 Pentanes plus	13
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	12.6	1995	14
					8 093.7	**1996 Total prélèvements nets**	15
1 614.0	**1 603.1**	**1 697.6**	**1 623.7**	**1 675.6**	**7 427.7**	**1995**	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					8 093.7	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
1 614.0	**1 603.1**	**1 697.6**	**1 623.7**	**1 675.6**	**7 427.7**	**1995**	20
						Utilisation:	
					-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
					-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
					1 698.8	1996 - Ontario	25
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	1 616.5	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					874.4	1996 - Saskatchewan	29
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	671.5	1995	30
					97.6	1996 - Alberta	31
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	64.3	1995	32
					-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					2 670.8	**1996 Total livré aux raffineries**	37
583.6	**620.3**	**605.8**	**576.9**	**543.8**	**2 352.3**	**1995**	38
					5 432.5	1996 Exportation aux États-Unis	39
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	4 976.3	1995	40
					-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					5 432.5	**1996 Exportations totales**	43
1 020.1	**858.5**	**954.0**	**1 186.8**	**1 200.3**	**4 976.3**	**1995**	44
					-15.4	1996 Variations nettes des stocks	45
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	63.0	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					5.8	1996 Pertes et rectifications	49
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	86.1	1995	50
					8 093.7	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
1 614.0	**1 603.1**	**1 697.6**	**1 623.7**	**1 675.6**	**7 427.7**	**1995**	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	1 233.7	1 245.0		
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 209.2	3 437.2	3 269.2	3 278.5		
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	525.6	1 246.2		
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	690.9	678.3		
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**	**6 123.4**	**6 452.0**		
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	26.1	25.1		
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	715.7	779.5		
14	1995	794.9	698.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	**1996**	**7 531.1**	**7 001.4**	**7 730.7**	**6 865.2**	**7 256.6**		
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**	**6 865.2**	**7 256.6**		
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	1 211.4	1 468.1		
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	115.1	156.3		
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	1 570.5	1 751.8		
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0		
34	1995	305.8	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**	**3 025.2**	**3 565.2**		
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	3 728.0	3 828.8		
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**	**3 728.0**	**3 828.8**		
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	58.1	33.8	229.3	- 151.4		
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	32.6	28.3	-		
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 105.9	-19.6	- 115.5	- 145.6	14.0		
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**	**6 865.2**	**7 256.6**		
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 May / Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					6 115.8	1996 Lourd	1
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	5 698.7	1995	2
					16 590.7	1996 Léger et médium	3
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	17 202.2	1995	4
					6 255.2	1996 Synthétique	5
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	6 310.1	1995	6
					3 550.2	1996 Pétrole brut bitumineux	7
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	3 366.2	1995	8
					32 511.9	**1996 Total pétrole brut**	9
6 864.5	**6 641.0**	**6 906.1**	**6 564.1**	**6 815.5**	**32 577.2**	**1995**	10
					134.5	1996 Condensat	11
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	132.6	1995	12
					3 738.6	1996 Pentanes plus	13
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	3 682.3	1995	14
					36 385.0	**1996 Total prélèvements nets**	15
7 594.0	**7 301.1**	**7 641.9**	**7 319.0**	**7 593.9**	**36 392.1**	**1995**	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					36 385.0	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
7 594.0	**7 301.1**	**7 641.9**	**7 319.0**	**7 593.9**	**36 392.1**	**1995**	20
						Utilisation:	
					-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
					-	1996 - Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	334.1	1995	24
					7 280.2	1996 - Ontario	25
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.8	1 539.3	7 414.4	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					561.8	1996 - Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	663.1	1995	30
					8 684.3	1996 - Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	7 477.0	1995	32
					789.2	1996 - Colombie-Britannique	33
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	1 439.9	1995	34
					-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					17 315.5	**1996 Total livré aux raffineries**	37
3 523.8	**3 523.2**	**3 467.3**	**3 295.9**	**3 498.2**	**17 328.5**	**1995**	38
					19 511.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	19 149.3	1995	40
					176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					19 688.3	**1996 Exportations totales**	43
4 042.6	**3 765.9**	**4 122.9**	**3 867.7**	**4 281.4**	**19 149.3**	**1995**	44
					- 355.3	1996 Variations nettes des stocks	45
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	140.0	1995	46
					109.1	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	2.7	1995	48
					- 372.6	1996 Pertes et rectifications	49
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 228.4	1995	50
					36 385.0	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
7 594.0	**7 301.1**	**7 641.9**	**7 319.0**	**7 593.9**	**36 392.1**	**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	189.8	182.5	200.9	
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	189.8	182.5	200.9		
10		1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11	Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1		
12		1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13	Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1	30.0		
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	225.5	215.3	235.0		
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	225.5	215.3	235.0		
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	57.7	51.3		
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	115.6	90.8		
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	173.3	142.1		
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	68.0	75.0		
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	68.0	75.0		
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	-18.2	7.8		
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	18.5	-7.8	10.1		
50		1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51	**TOTAL DISPOSITION**	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0		
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 May Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
					916.9	1996 Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	826.9	1995	4
					-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
					-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					916.9	**1996 Total pétrole brut**	9
166.7	**172.4**	**183.7**	**175.2**	**183.8**	**826.9**	**1995**	10
					18.8	1996 Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	16.8	1995	12
					152.3	1996 Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	150.6	1995	14
					1 088.0	**1996 Total prélèvements nets**	15
195.1	**206.2**	**218.0**	**210.9**	**219.8**	**994.3**	**1995**	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					1 088.0	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
195.1	**206.2**	**218.0**	**210.9**	**219.8**	**994.3**	**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
					262.7	1996 - Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	261.6	1995	32
					498.5	1996 - Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	611.9	1995	34
					-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
					761.2	**1996 Total livré aux raffineries**	37
114.7	**120.0**	**158.6**	**181.5**	**149.3**	**873.5**	**1995**	38
					341.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	159.4	1995	40
					-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
					341.9	**1996 Exportations totales**	43
76.1	**79.9**	**56.7**	**70.8**	**49.5**	**159.4**	**1995**	44
					-26.4	1996 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-31.9	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					11.3	1996 Pertes et rectifications	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-6.7	1995	50
					1 088.0	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
195.1	**206.2**	**218.0**	**210.9**	**219.8**	**994.3**	**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	135.4	135.4		
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**	**135.4**	**135.4**		
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	0.3	0.2		
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	7.1	7.0		
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**	**142.8**	**142.6**		
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**	**142.8**	**142.6**		
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	128.7	129.4		
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	9.3	18.1		
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**	**138.0**	**147.5**		
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	5.1	-4.9		
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	-	-0.3	-		
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	**1996**	**144.9**	**135.9**	**143.5**	**142.8**	**142.6**		
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 May Jan. à Mai		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
					-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
					672.1	1996 Léger et médium	3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	719.3	1995	4
					-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
					-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					672.1	**1996 Total pétrole brut**	9
165.6	**158.0**	**144.4**	**132.7**	**137.7**	**719.3**	**1995**	10
					2.7	1996 Condensat	11
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	4.1	1995	12
					34.9	1996 Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	36.4	1995	14
					709.7	**1996 Total prélèvements nets**	15
173.8	**166.0**	**152.4**	**140.7**	**146.0**	**759.8**	**1995**	16
					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
					709.7	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
173.8	**166.0**	**152.4**	**140.7**	**146.0**	**759.8**	**1995**	20
						Utilisation:	
					-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
					-	1996 - Québec	23
24.4	23.8	-	-	-	-	1995	24
					650.1	1996 - Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	679.2	1995	26
					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
					-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
					-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					60.3	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	82.3	1995	36
					710.4	**1996 Total livré aux raffineries**	37
172.7	**164.8**	**154.1**	**150.4**	**146.3**	**761.5**	**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
					-0.4	1996 Variations nettes des stocks	45
1.2	1.8	-1.4	-9.7	-0.1	-0.8	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					-0.3	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-0.9	1995	50
					709.7	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
173.8	**166.0**	**152.4**	**140.7**	**146.0**	**759.8**	**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	2 795.5	3 211.2		
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	2 795.5	3 211.2		
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	1 598.2	1 486.6		
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	1 163.6	1 588.8		
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	33.7	135.8		
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	2 795.5	3 211.2		
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	-	-0.1		
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	-	0.1		
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	2 795.5	3 211.2		
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 May / Jan. à Mai		
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
					16 494.5	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	14 249.1	1995	18
					16 494.5	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS**	19
2 800.9	**2 767.0**	**2 690.5**	**3 483.3**	**2 511.9**	**14 249.1**	**1995**	20
						Utilisation:	
					8 323.3	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	6 669.7	1995	22
					7 832.2	1996 - Québec	23
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	7 571.5	1995	24
					339.0	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
					16 494.5	**1996 Total livré aux raffineries**	37
2 801.0	**2 767.0**	**2 690.5**	**3 483.3**	**2 511.9**	**14 249.1**	**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
					-42.6	1996 Variations nettes des stocks	45
-	0.1	-	-	-	0.1	1995	46
					-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
					42.6	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.1	1995	50
					16 494.5	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION**	51
2 800.9	**2 767.0**	**2 690.5**	**3 483.3**	**2 511.9**	**14 249.1**	**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	18 400.9	15 887.0	16 729.6	16 196.1	16 529.2		
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	18 157.7	15 688.8	16 502.7	16 010.8	16 306.3		
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	17 060.2	14 948.2	15 425.8	14 650.3	15 220.2		
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	524.6	572.6	568.5	555.3		
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 615.6	1 521.1	1 437.9		
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	467.6	504.1	409.8	437.1		
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	85.3	- 273.1	- 293.4	-23.2		
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	**1996**	**13 839.3**	**12 380.9**	**13 006.6**	**12 444.3**	**12 813.1**		
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	174.9	85.1	100.6		
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**	**13 948.5**	**12 489.8**	**13 181.5**	**12 529.4**	**12 913.7**		
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	-2 582.5	-1 770.9	-1 158.3	-92.5	1 080.4		
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	642.5	450.8	397.2	530.4	459.1		
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1		
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	1 206.2	1 079.4	1 070.2	1 002.7	975.3		
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	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1		
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 496.2	1 908.6	1 225.5		
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	143.2	77.4		
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	146.1	90.3		
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	1 541.4	1 477.6		
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	566.4	480.6	368.3	297.6		
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	10.5	10.8		
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	**1996**	**7 536.0**	**6 260.7**	**6 167.9**	**4 666.8**	**3 671.8**		
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**	**13 948.5**	**12 489.8**	**13 181.5**	**12 529.4**	**12 913.7**		
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 May Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	83 742.8	1996 Production originale brute	1
					80 683.6	1995	2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	82 665.8	1996 Production originale nette	3
					79 665.9	1995	4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	77 304.7	1996 Prélèvements nets	5
					75 023.9	1995	6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	2 837.1	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					2 552.4	1995	8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	7 840.5	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
					7 372.6	1995	10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	2 386.7	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
					2 321.2	1995	12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 243.8	1996 - Rectifications	13
					- 548.0	1995	14
11 726.1	**11 559.4**	**12 659.8**	**12 597.2**	**13 478.6**	**64 484.2**	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
					63 325.7	**1995**	**16**
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	578.7	1996 Importations	17
					244.8	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
11 783.3	**11 624.4**	**12 715.9**	**12 677.3**	**13 530.8**	**65 062.9**	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
					63 570.5	**1995**	**22**
						Utilisation :	
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	-4 523.8	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
					-4 269.7	1995	24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	2 480.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					2 926.3	1995	26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	33 469.7	1996 Exportations	27
					33 090.5	1995	28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	5 333.8	1996 Ventes directes	29
					5 115.6	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	3 145.5	1996 - Québec	33
					3 073.9	1995	34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	11 197.3	1996 - Ontario	35
					10 590.6	1995	36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	972.2	1996 - Manitoba	37
					872.8	1995	38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 070.7	1996 - Saskatchewan	39
					936.8	1995	40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	9 453.7	1996 - Alberta	41
					8 830.2	1995	42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	2 412.7	1996 - Colombie-Britannique	43
					2 351.7	1995	44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	51.1	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					51.9	1995	46
2 547.3	**2 651.4**	**3 582.2**	**5 036.2**	**6 551.8**	**28 303.2**	**1996 Total des ventes**	**47**
					26 707.8	**1995**	**48**
11 783.3	**11 624.4**	**12 715.9**	**12 677.3**	**13 530.8**	**65 062.9**	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
					63 570.5	**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	-	-	-	-	-		
2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1996	-	-	-	-	-		
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-		
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**	-	-	-	-	-		
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**	-	-	-	-	-		
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	-	-	-	-	-		
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**	-	-	-	-	-		
48	**1995**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**
49 TOTAL NET DISPOSITION	**1996**	-	-	-	-	-		
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 May / Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
						1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	2
						1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	1995	4
						1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	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**
0.2	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**1.0**	**1995**	**16**
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
						1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	**21**
0.2	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**1.0**	**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
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.0	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
						1996 Total des ventes	**47**
0.2	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**1.0**	**1995**	**48**
						1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	**49**
0.2	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**0.2**	**1.0**	**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	24.8	27.0		
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	24.8	27.0		
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	24.8	27.0		
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**	**24.8**	**27.0**		
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**	**24.8**	**27.0**		
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	24.8	27.0		
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**	**24.8**	**27.0**		
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**	**24.8**	**27.0**		
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 May Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					127.6	1996 Production originale brute	1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	205.5	1995	2
					127.6	1996 Production originale nette	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	205.5	1995	4
					127.6	1996 Prélèvements nets	5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	205.5	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
					127.6	**1996 Total du gaz marchand**	15
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**205.5**	**1995**	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					127.6	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	21
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**205.5**	**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
					127.6	1996 - Ontario	35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	205.5	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
					127.6	**1996 Total des ventes**	47
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**205.5**	**1995**	48
					127.6	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	49
34.4	**36.7**	**38.0**	**34.8**	**32.1**	**205.5**	**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	648.9	681.8		
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	629.9	661.8		
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	629.9	661.8		
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	71.5	81.0		
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	6.2	6.9		
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	10.4	9.8		
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	1.3	12.3		
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**	**540.5**	**551.8**		
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**	**540.5**	**551.8**		
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	30.6	140.4		
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	47.6	28.1		
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	12.7	16.4		
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	35.7	-		
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	267.8	276.6		
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	146.1	90.3		
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**	**413.9**	**366.9**		
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**	**540.5**	**551.8**		
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 May / Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	3 367.8	1996 Production originale brute	1
					3 748.9	1995	2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	3 269.8	1996 Production originale nette	3
					3 606.1	1995	4
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	3 269.8	1996 Prélèvements nets	5
					3 606.1	1995	6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	428.8	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					476.3	1995	8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	36.2	1996 - Pertes lors de traitement	9
					40.2	1995	10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	51.5	1996 - Utilisation dans les usines	11
					57.2	1995	12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	18.9	1996 - Rectifications	13
					-4.3	1995	14
555.3	**525.8**	**562.0**	**576.7**	**583.5**	**2 734.4**	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
					3 036.7	**1995**	**16**
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
555.3	**525.8**	**562.0**	**576.7**	**583.5**	**2 734.4**	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
					3 036.7	**1995**	**22**
						Utilisation :	
37.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 303.9	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
					- 352.1	1995	24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	380.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					416.4	1995	26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	68.5	1996 Exportations	27
					90.1	1995	28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	156.9	1996 Ventes directes	29
					173.8	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	1 361.5	1996 - Ontario	35
					1 771.7	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 070.7	1996 - Saskatchewan	39
					936.8	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
						1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1995	46
369.9	**380.4**	**454.0**	**491.9**	**551.0**	**2 432.2**	**1996 Total des ventes**	**47**
					2 708.5	**1995**	**48**
555.3	**525.8**	**562.0**	**576.7**	**583.5**	**2 734.4**	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
					3 036.7	**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	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 879.4		
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	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 696.4		
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	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 610.3		
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 238.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	440.2		
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 228.9		
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	389.0	417.2	339.0	371.0		
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	-85.0		
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**	**10 810.8**	**10 320.9**	**10 655.2**		
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**	**10 810.8**	**10 320.9**	**10 655.2**		
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	-2 122.5	-1 483.0	-1 005.2	- 190.9	671.9		
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	652.5	441.5	313.6	459.8	456.6		
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8		
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	846.3	793.4	777.4	741.9	756.7		
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	548.7	493.1		
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 932.5	1 444.2	742.1		
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	143.2	77.4		
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	1 450.9	1 440.3		
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	22.4	21.3		
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**	**5 987.4**	**4 951.3**	**4 791.6**	**3 609.4**	**2 774.2**		
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**	**10 810.8**	**10 320.9**	**10 655.2**		
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 May Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					70 712.6	1996 Production originale brute	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	67 407.4	1995	2
					69 850.7	1996 Production originale nette	3
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	66 610.3	1995	4
					64 483.6	1996 Prélèvements nets	5
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	61 968.3	1995	6
					2 230.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	1 910.6	1995	8
					6 820.3	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	6 528.8	1995	10
					2 005.6	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	1 987.9	1995	12
					- 311.5	1996 - Rectifications	13
- 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	- 394.9	1995	14
					53 745.2	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
9 703.3	**9 481.9**	**10 467.5**	**10 348.6**	**11 211.8**	**51 935.9**	**1995**	**16**
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					53 745.2	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
9 703.3	**9 481.9**	**10 467.5**	**10 348.6**	**11 211.8**	**51 935.9**	**1995**	**22**
						Utilisation :	
					-4 129.7	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-3 989.5	1995	24
					2 324.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	2 330.9	1995	26
					29 521.3	1996 Exportations	27
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	29 540.0	1995	28
					3 915.7	1996 Ventes directes	29
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	3 551.4	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
					3 145.5	1996 - Québec	33
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	3 072.9	1995	34
					8 706.1	1996 - Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	7 808.6	1995	36
					972.2	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	872.8	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					9 081.9	1996 - Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	8 482.2	1995	42
					208.2	1996 - Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	266.7	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					22 113.9	**1996 Total des ventes**	**47**
1 714.9	**1 804.5**	**2 540.1**	**3 853.9**	**5 180.5**	**20 503.1**	**1995**	**48**
					53 745.2	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
9 703.3	**9 481.9**	**10 467.5**	**10 348.6**	**11 211.8**	**51 935.9**	**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	1 803.7	1 836.3	1 891.6		
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	1 776.3	1 817.2	1 872.2		
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	1 776.3	1 817.2	1 872.2		
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	40.0	27.0	34.1		
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	181.2	203.9	196.0		
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	56.9	53.7		
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	44.3	-91.7	11.5	49.5		
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**	**1 573.8**	**1 517.9**	**1 538.9**		
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**	**1 573.8**	**1 517.9**	**1 538.9**		
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	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1		
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6		
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9		
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6		
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	86.7	79.2		
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	90.5	37.3		
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4		
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**	**623.7**	**597.6**	**493.4**	**362.9**		
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**	**1 573.8**	**1 517.9**	**1 538.9**		
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 May / Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	9 276.7	1996 Production originale brute	1
					9 046.7	1995	2
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	9 161.0	1996 Production originale nette	3
					8 970.4	1995	4
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	9 161.0	1996 Prélèvements nets	5
					8 970.4	1995	6
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	178.3	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					165.5	1995	8
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	951.7	1996 - Pertes lors de traitement	9
					768.6	1995	10
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	313.3	1996 - Utilisation dans les usines	11
					264.6	1995	12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	48.8	1996 - Rectifications	13
					- 148.8	1995	14
1 385.8	**1 469.7**	**1 545.9**	**1 593.2**	**1 606.5**	**7 668.9**	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
					7 920.5	**1995**	**16**
-	-	-	-	-		1996 Importations	17
					-	1995	18
-	-	-	-	-		1996 Autres arrivages	19
					-	1995	20
1 385.8	**1 469.7**	**1 545.9**	**1 593.2**	**1 606.5**	**7 668.9**	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
					7 920.5	**1995**	**22**
						Utilisation :	
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	-90.2	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
					71.9	1995	24
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	- 224.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					179.0	1995	26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	3 879.9	1996 Exportations	27
					3 460.4	1995	28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	1 261.2	1996 Ventes directes	29
					1 390.4	1995	30
-	-	-	-	-		1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-		1996 - Québec	33
					-	1995	34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	435.3	1996 - Ontario	35
					570.6	1995	36
-	-	-	-	-		1996 - Manitoba	37
					-	1995	38
-	-	-	-	-		1996 - Saskatchewan	39
					-	1995	40
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	371.8	1996 - Alberta	41
					348.0	1995	42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 035.6	1996 - Colombie-Britannique	43
					1 900.2	1995	44
-	-	-	-	-		1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					-	1995	46
323.6	**319.5**	**447.6**	**531.6**	**691.3**	**2 842.7**	**1996 Total des ventes**	**47**
					2 818.8	**1995**	**48**
1 385.8	**1 469.7**	**1 545.9**	**1 593.2**	**1 606.5**	**7 668.9**	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
					7 920.5	**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	13.8	13.4		
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	15.3	13.7	13.0		
4	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0		
6	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-		
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3		
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	0.6	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**	**12.7**	**12.4**		
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**	**12.7**	**12.4**		
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	2.2	2.1		
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	10.5	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**	**12.7**	**12.4**		
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**	**12.7**	**12.4**		
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 May / Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					73.8	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	80.7	1995	2
					72.9	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	79.7	1995	4
					72.9	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	79.7	1995	6
						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					2.8	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	3.3	1995	10
					2.0	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	2.5	1995	12
						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					68.1	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**73.9**	**1995**	**16**
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					68.1	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**73.9**	**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
					17.0	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	22.0	1995	44
					51.1	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	51.9	1995	46
					68.1	**1996 Total des ventes**	**47**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**73.9**	**1995**	**48**
					68.1	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
16.5	**15.9**	**16.1**	**15.1**	**15.1**	**73.9**	**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	36.3	36.0		
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	36.2	35.9		
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	36.2	35.9		
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	5.8	5.8		
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	2.9	2.3		
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**	**27.5**	**27.8**		
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**	**27.5**	**27.8**		
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	27.5	27.8		
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**	**27.5**	**27.8**		
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**	**27.5**	**27.8**		
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 May / Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
					184.3	1996 Production originale brute	1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	193.4	1995	2
					183.8	1996 Production originale nette	3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	192.9	1995	4
					183.8	1996 Prélèvements nets	5
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	192.9	1995	6
						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
					29.5	1996 - Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	31.7	1995	10
					14.3	1996 - Utilisation dans les usines	11
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	9.0	1995	12
						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
					140.0	**1996 Total du gaz marchand**	**15**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**152.2**	**1995**	**16**
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					140.0	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS**	**21**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**152.2**	**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
					140.0	1996 - Colombie-Britannique	43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	152.2	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					140.0	**1996 Total des ventes**	**47**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**152.2**	**1995**	**48**
					140.0	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE**	**49**
30.6	**29.2**	**30.1**	**28.6**	**29.4**	**152.2**	**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	174.9	85.1	100.6	
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**	**174.9**	**85.1**	**100.6**	
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	174.9	85.1	100.6	
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**	**174.9**	**85.1**	**100.6**	
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**	**174.9**	**85.1**	**100.6**	
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 May Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
						Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute 1995	1 2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette 1995	3 4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement 1995	9 10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines 1995	11 12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications 1995	13 14
-	-	-	-	-	-	**1996 Total du gaz marchand** **1995**	**15** **16**
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	578.7 244.8	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
57.2	**65.0**	**56.1**	**80.1**	**52.2**	**578.7** **244.8**	**1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS** **1995**	**21** **22**
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations 1995	27 28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995	33 34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	566.8 234.2	1996 - Ontario 1995	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta 1995	41 42
-	-	-	-	4.8	11.9 10.6	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
57.2	**65.0**	**56.1**	**80.1**	**52.2**	**578.7** **244.8**	**1996 Total des ventes** **1995**	**47** **48**
57.2	**65.0**	**56.1**	**80.1**	**52.2**	**578.7** **244.8**	**1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE** **1995**	**49** **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	290.6	340.9	322.6	273.4		
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.3		
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	33.3		
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	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	4.6	4.5		
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	886.3		
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	30.7	32.0		
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	794.2	922.8		
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	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	3.9	4.0		
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	389.1	455.1		
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	19.5	20.6		
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	412.6	479.7		
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	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1		
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	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1		
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	573 608	672 540		
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304		
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	740 844		
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 May Jan. à Mai			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
							Utilisation en recyclage	
					1 562.9	1996	Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	1 521.2	1995		2
					20.7	1996	Gaz brûlé (2)	3
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	18.9	1995		4
					180.7	1996	Consommation (2)	5
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	178.1	1995		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Propane	
					0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.0	1995		8
					22.8	1996	Saskatchewan	9
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	22.9	1995		10
					4 152.6	1996	Alberta	11
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	4 058.8	1995		12
					158.0	1996	Colombie-Britannique	13
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	137.5	1995		14
					4 334.2	1996	Canada	15
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	4 220.2	1995		16
							Butane	
					0.4	1996	Manitoba	17
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	1995		18
					19.4	1996	Saskatchewan	19
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	19.3	1995		20
					2 175.0	1996	Alberta	21
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	2 278.9	1995		22
					100.6	1996	Colombie-Britannique	23
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	92.2	1995		24
					2 295.4	1996	Canada	25
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	2 390.9	1995		26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
					-	1996	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
					-	1996	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
					4 459.3	1996	Alberta	31
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	4 081.6	1995		32
					-	1996	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
					4 459.3	1996	Canada	35
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	4 081.6	1995		36
Metric tonnes - Tonne métrique								
							Soufre	
					-	1996	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
					-	1996	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
					3 068 556	1996	Alberta	41
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	2 806 920	1995		42
					378 953	1996	Colombie-Britannique	43
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	343 033	1995		44
					3 447 509	1996	Canada	45
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	3 149 953	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.

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.

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.

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

TO ORDER:

MAIL

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

PHONE
1-800-267-6677

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

FAX
1-800-889-9734

Visa, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.

INTERNET order@statcan.ca

1-800-363-7629
Telecommunication Device for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention Title

Address

City Province

Postal Code ( ) Phone ( ) Fax

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ **Please charge my:** ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder *(please print)*

Signature

☐ **Payment enclosed $** _____

☐ **Purchase Order Number** _____
(Please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of Issue or Indicate an "S" for subscription	Annual Subscription or Book Price			Quantity	Total $
			Canada $	United States US$	Other Countrie US$		

▶ **Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.**	SUBTOTAL	
	DISCOUNT (if applicable)	
▶ 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.	GST (7%) (Canadian clients only)	
	Applicable PST (Canadian clients only)	
▶ Cheque or money order should be made payable to the *Receiver General for Canada.*	GRAND TOTAL	
▶ GST Registration # R121491807	**PF 093238**	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

BON DE COMMANDE

Statistique Canada

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA
1010219485

POUR COMMANDER :

COURRIER

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

TÉLÉPHONE
1-800-267-6677

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

INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)

Compagnie

Service

À l'attention de Fonction

Adresse

Ville Province

( )
Code postal Téléphone

MODALITÉS DE PAIEMENT:

☐ VISA ☐ MasterCard

moulées)

autorisée

DATE DUE

Numéro au catalogue	Titre	ou … autres pays $ US	Quantité	Total $

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

▶ 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.

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

▶ TPS N° R121491807

TOTAL	
RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)	
TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)	
TOTAL GÉNÉRAL	

PF 093238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

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

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

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

A single source

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

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

Why purchase CEO?

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

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

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

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

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

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

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

Une seule source

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

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

Pourquoi acheter L'OEC?

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

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

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

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

5672900283

Identify Emerging Trends

Define New Markets

Pinpoint Profit Opportunities

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

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

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

...and much, much more!

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

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

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

Dégagez les nouvelles tendances

Définissez les nouveaux marchés

Déterminez les possibilités de profit

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

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

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

...et bien plus encore!

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

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

5672900078