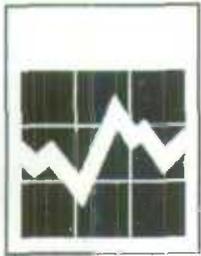


C3



Catalogue no. 57-205-XPB

Gas Utilities

Transport and Distribution Systems

1995

N° 57-205-XPB au catalogue

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1995

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA

NOV 27 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 ordiolinguage 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

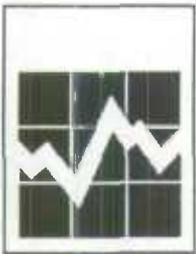
On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

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

Gas Utilities

SIC 4611-4921

1995

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611-4921

1995

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,
électronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada
K1A 0T6.

November 1996

Price: Canada: \$29.00
United States: US\$35.00
Other Countries: US\$41.00

Catalogue no. 57-205-XPB
Frequency: Annual

ISSN 0527-5318

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, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des
Services de concession des droits de licence,
Division du marketing, Statistique Canada,
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1996

Prix: Canada: 29 \$
États-Unis: 35 \$ US
Autres pays: 41 \$ US

N° 57-205-XPB au catalogue
Périodicité: annuelle

ISSN 0527-5318

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

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



Signes conventionnels

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

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

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

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
- et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

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.

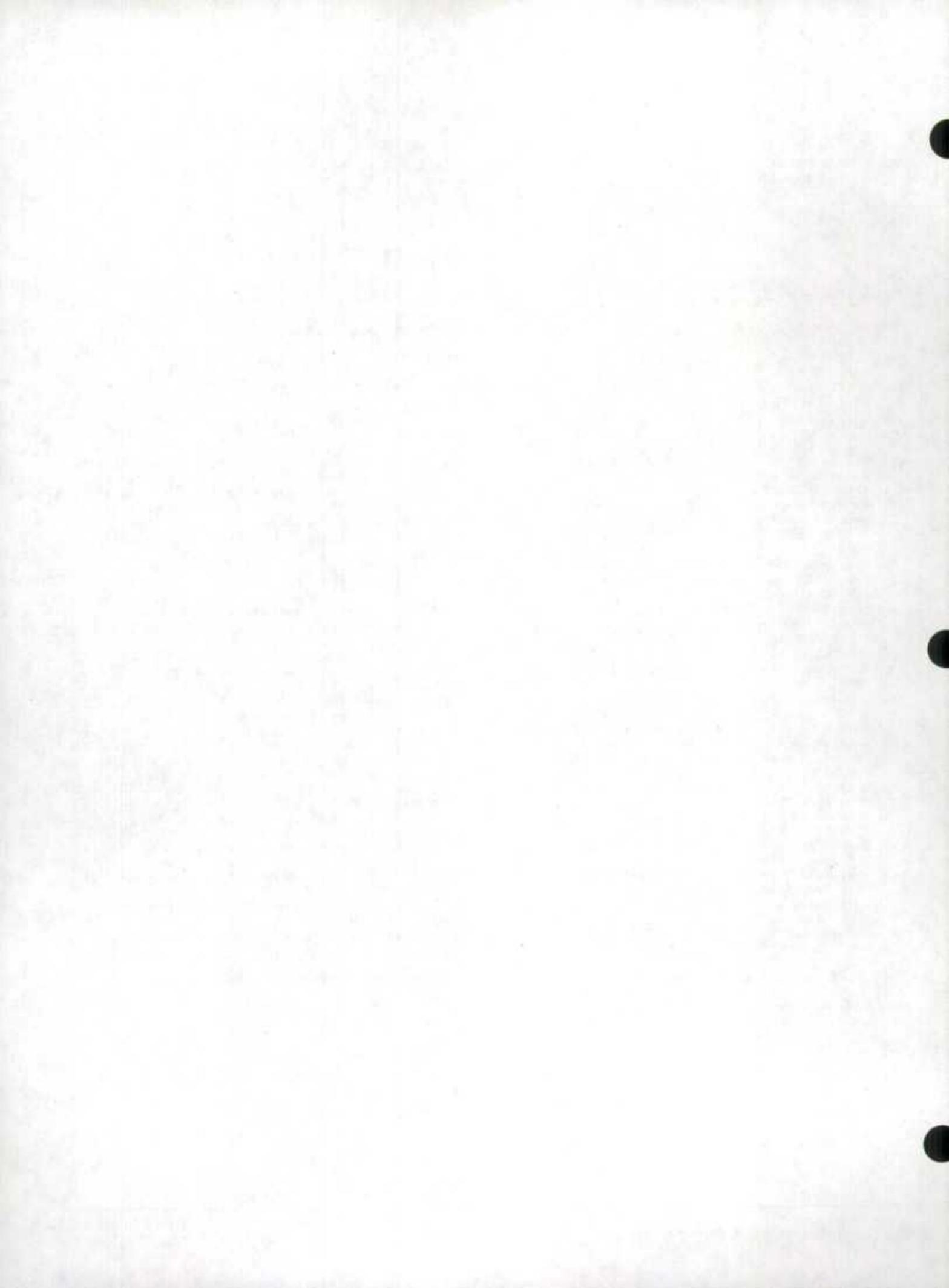


TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1995	8
For Further Reading	9
Text Table	
I. Selected Statistics	10
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1995	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1995	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1995	16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1994 and 1995	18
5. Exports to and Imports from the United States, 1995 and 1994	22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1995	23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1988-1995	25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1995	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1994 and 1994	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1995 and 1994	32
11. Income Statement of Gas Utilities, 1995 and 1994	36
12. Statement of Changes in Financial Position, 1995-1993	40
13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1995	41
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1994 and 1995	42
Data Quality and Methodology	47
Glossary of Terms	49

TABLE DES MATIÈRES

Faits saillants	
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1995	
Lectures Suggérées	
Tableau	
I. Statistiques choisies	
Tableau	
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1995	
2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1995	
3. Recettes des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1995	
4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1995	
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1995 et 1994	
6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1995	
7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1988-1995	
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1995	
9. Compte de propriété des services de gaz, 1994 et 1995	
10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1995 et 1994	
11. État du revenu des services de gaz, 1995 et 1994	
12. État des changements et situation financière, 1995-1993	
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1995	
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1994 et 1995	
Qualité des données et méthodologie	
Terminologie	



Highlights

Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 51 955.9 million cubic metres during 1995, up 0.5% from the 51 714.8 million cubic metres sold in 1994. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales decreased 7.5% to \$7,100.1 million from \$7,674.5 million. The average number of natural gas customers at year end increased to 4,476,042 from 4,340,057. Sales per customer decreased slightly to 11.6 thousand cubic metres from 11.7 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.37 and average revenue per customer was \$1,586.23.

Sales per residential customer increased 32 cubic metres to 3 952 cubic metres; revenue per customer decreased \$61.91 to \$767.66 and revenue per 10 cubic metres decreased 13¢ to \$1.94. Commercial sales per customer decreased 278 cubic metres to 25 558 cubic metres. Revenue per customer decreased \$1 334.59 to \$4,130.11 and revenue per 10 cubic metres decreased 12¢ to \$1.62. Sales per industrial customer decreased 194 125 cubic metres to 1 241 147 cubic metres. Revenue per customer decreased \$32,065.55 to \$108,951.93 and revenue per 10 cubic metres decreased 11¢ to \$0.88.

Sales of natural gas to the residential sector increased to 15 820.3 million cubic metres from 15 546.1 million cubic metres in 1994. The largest sales volume was in Ontario (48.2%), followed by Alberta (24.1%), British Columbia (12.5%), Saskatchewan (6.4%), Manitoba (4.5%) and Quebec (4.3%). Sales for commercial use increased to 11 582.0 million cubic metres from 11 533.7 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (41.3%), followed by Alberta (19.7%), Quebec (13.8%), British Columbia (13.1%), Manitoba (6.6%), Saskatchewan (5.5%). Sales for industrial use decreased to 24 553.6 million cubic metres from 24 635.0 million cubic metres, Alberta accounting for 54.0% followed by Ontario (25.5%), Quebec (14.9%), British Columbia (4.9%), Manitoba (0.6%) Saskatchewan (0.1%).

Faits saillants

Ventes

En 1995, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 0,5% pour totaliser 51 955,9 millions de mètres cubes, comparativement à 51 714,8 millions de mètres cubes en 1994. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont diminué de 7,5% pour atteindre 7 100,1\$ millions, comparativement à 7 674,5\$ millions en 1994. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,476,042 à la fin de l'année, étant passé de 4,340,057. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 11,7 milliers de mètres cubes à 11,6 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,37\$, et les recettes moyennes par client ont été de 1 586,23 \$.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 32 mètres cubes à 3 952 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 61,91 \$ pour passer à 767,66 \$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,94 \$, une baisse de 13¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 278 mètres cubes, pour atteindre 25 558 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 1 334,59\$ pour un total 4 130,11\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,62\$, soit une baisse de 12¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 194 125 mètres cubes, pour atteindre 1 241 147 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 32 065,55\$ pour un total de 108 951,93 \$ tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 0,88 \$, soit une baisse de 11¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 15 546,1 millions de mètres cubes en 1994 à 15 820,3 millions de mètres cubes en 1995. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (48,2%). Venaient ensuite l'Alberta (24,1%), la Colombie-Britannique (12,5%), la Saskatchewan (6,4%), le Manitoba (4,5%), le Québec (4,3%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 582,0 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 533,7 millions de mètres cubes en 1994. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41,3%), suivie de l'Alberta (19,7%), du Québec (13,8%), de la Colombie-Britannique (13,1%), du Manitoba (6,6%) et la Saskatchewan (5,5%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 553,6 millions de mètres cubes comparativement aux 24 635,0 millions de mètres cubes vendus en 1994, 54,0% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 25,5%, 14,9% au Québec, 4,9% en Colombie-Britannique, 0,6% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 7 602.5 million cubic metres were sold. This was a decrease of 6.3% from the peak sales of 8 203.5 million cubic metres in January of 1994.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 148 075.2 million cubic metres, up 6.7% over the 138 734.8 million cubic metres in 1994. Imports decreased to 674.5 million cubic metres from 1 038.4 million cubic metres in 1994.

Receipts from storage during the year amounted to 14 311.9 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 13 049.9 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 190 265.8 million cubic metres. Of this, 148 202.6 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1995 amounted to 79 149.7 million cubic metres, up 10.8% from the 71 403.2 million cubic metres in 1994. Value of exports decreased in 1995 to \$5,663.4 millions of dollars from \$6,427.8 millions of dollars in 1994.

Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 238 787 billion cubic metre-kilometres or 169 941 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 215 286.5 kilometres. Natural gas transport systems operated 57 584.7 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 279 compressor stations. Installed compressor power increased to 3 902 775 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 7 602,5 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 6,3% par rapport au sommet de janvier 1994 durant lequel les ventes avaient été de 8 203,5 millions de mètres cubes.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 148 075,2 millions de mètres cubes, en hausse de 6,7% par rapport aux 138 734,8 millions de mètres cubes enregistrés en 1994. Les importations ont chuté de 1 038,4 millions de mètres cubes à 674,5 millions de mètres cubes en 1995.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 14 311,9 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 13 049,9 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 190 265,8 millions de mètres cubes. De cette quantité, 148 202,6 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

Exportations

En 1995, les exportations ont atteint 79 149,7 millions de mètres cubes, une augmentation de 10,8% comparativement à 71 403,2 millions de mètres cubes en 1994. En 1995, la valeur des exportations était de 5 663,4 \$ millions, en baisse par rapport aux 6 427,8 \$ millions enregistrés en 1994.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 238 787 milliards de mètres cubes kilomètres soit 169 941 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 215 286,5 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 57 584,7 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 279 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 3 902 775 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1995 was \$35,932.0 million, (59.6% in the transport sector and 40.4% in the distribution sector). Transmission plant is the largest single account, making up 47.0% of fixed assets. In 1995, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$4,036.6 million or 11.2% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$8,621.8 million or 24.0% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,898.2 million and current liabilities \$4,846.2 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,197.6 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,570.0 million and for transport systems \$1,627.6 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 47.7% compared with 54.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 13.4%. The average interest rate paid during the year was 10.1%. Depreciation for the year was \$1,029.6 million or 2.9% of average plant in service.

During 1995 natural gas distribution systems generated \$2,306.2 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,501.0 million, resulting in a net decrease of \$194.8 million in working capital balance. Transport systems used \$3,621.5 million working capital - \$3,732.0 million generated during the year, the remaining \$110.5 million to the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 21,774 and their earnings were \$1,189.9 million in 1995. In the previous year, employees totalled 21,692, while their earnings were \$1,137.0 million.

Situation financière

À la fin de 1995, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 35 932,0 \$ millions, avec 59,6% dans le secteur du transport et 40,4% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 47,0% des immobilisations. En 1995 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé 4 036,6 \$ millions, soit 11,2% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 8 621,8 \$ millions ou 24,0% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 2 898,2 \$ millions et le total des exigences 4 846,2 \$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 8 197,6 \$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 6 570,0 \$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 1 627,6 \$ millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1995, 47,7% comparativement à 54,7% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 13,4%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 10,1%. La dépréciation pour l'année était de 1 029,6 \$ millions, soit 2,9% de la valeur moyenne des installations en service.

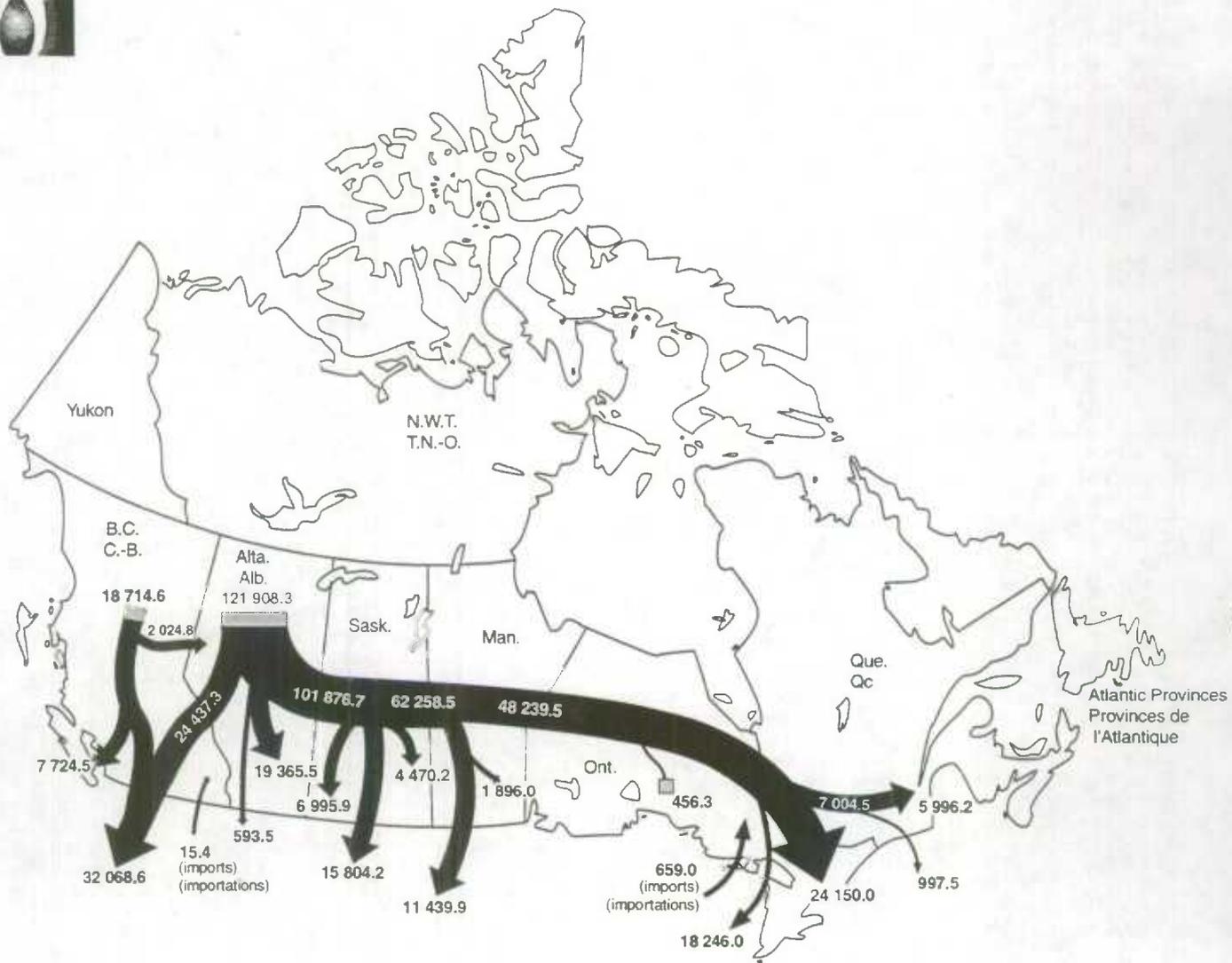
Au cours de 1995, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 306,2 \$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 501,0 \$ millions, ce qui a amené une diminution de 194,8 \$ millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 3 621,5 \$ millions de fonds de roulement en 1995. De ce montant, 3 732,0 \$ millions ont été utilisés et 110,5 \$ millions ont été placés au solde de fonds de roulement.

Employés

En 1995, les 21,774 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 189,9 \$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 21,692 et leurs gains totaux de 1 137,0 \$ millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1995

Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1995



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
 En conjonction avec le tableau 4 ; tous les volumes sont en millions de mètres cubes

Receipts of marketable gas
 Arrivages de gaz marchand

For Further Reading
Selected Publications from
Statistics Canada on Energy

Lectures suggérées
Choisies parmi les publications de
Statistique Canada sur l'énergie

Catalogue

Monthly Publications

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

Quarterly Publication

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

Annual Publications

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

Publications mensuelles

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

Publication trimestrielle

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

Publications annuelles

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

To order a publication you may telephone (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.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1990	1991	1992	1993	1994	1995
A. Commodity - Produits						
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	123 225.8	129 596.1	143 205.2	155 030.4	166 531.1	176 374.4
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	98 770.8	105 243.7	116 542.4	128 686.1	138 856.4	148 202.6
Domestic sales ¹ - Ventes intérieures ¹	54 471.8	54 670.9	56 865.8	59 689.3	61 120.4	63 725.0
Pipeline exports - Exportation par pipelines	40 688.7	47 687.8	57 897.2	63 016.5	71 403.0	79 149.7
B. Technical - Données techniques						
kilometres - kilomètres						
Pipe line distance - Longueur des conduites	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 233.8	7 556.9
Gathering ² - Collecte ²	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.0	74 048.7	75 820.8
Transmission - Transport	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5
Distribution - Distribution						
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	246	256	259	265	270	279
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 740 110	2 827 652	3 387 231	3 512 874	3 698 343	3 902 775
C. Financial - Situation financière						
millions of dollars - millions de dollars						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,411.2	11,276.1	11,599.2	12,645.7	13,510.9	12,646.5
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	9,368.1	9,000.8	9,184.3	9,918.8	10,625.3	9,532.5
Net income - Revenu net	836.7	-244.1	972.7	1,634.8	1,139.5	1,249.9
Property account - Compte de propriété	21,601.8	25,373.8	27,606.2	30,164.9	33,160.4	35,932.0
Long-term debt - Dette à long terme	11,385.4	13,006.9	13,389.5	14,724.6	15,248.9	16,832.6
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	9.8	10.9	10.5	9.9	9.9	10.1
Debt/capital - Dette/capital	63.4	65.2	64.0	62.6	64.5	65.2
Debt/equity - Dette/capital propre	173.0	187.0	178.0	168.0	182.0	187.0
Profit margin - Marge bénéficiaire	7.3	-2.2	8.3	13.0	8.2	9.9
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	3.3	-0.1	3.3	5.2	3.5	3.6
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	15.0	-3.0	13.4	21.1	12.4	16.7
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	.8:1	.7:1	.6:1	.8:1	.6:1	.6:1

¹ Includes direct, non-utility sales.

¹ Incluant les ventes directes aux consommateurs industriels.

² Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

² N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

Statistical Tables

Tableaux statistiques

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1995

No.		Customers as at	Average	Gas sold ¹	Revenue ¹	Sales per
		December 31, 1995	number of customers during 1995	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	customer ² cubic metres mètres cubes
		Clients au 31 décembre 1995	Nombre moyen de clients en 1995	Gaz vendu ¹	Recettes ¹	Ventes par client ²
		number - nombre				
Sales of natural gas						
Residential						
1	New Brunswick	-	-	-	-	-
2	Quebec	130,862	130,772	686 450	194,013	5 249
3	Ontario	2,049,972	2,008,437	7 624 429	1,623,111	3 796
4	Manitoba	212,049	210,065	705 389	151,719	3 358
5	Saskatchewan	261,205	260,054	1 016 312	168,815	3 908
6	Alberta	736,264	728,611	3 813 201	488,979	5 234
7	British Columbia	678,848	665,148	1 974 504	446,369	2 969
8	Canada	4,069,200	4,003,087	15 820 285	3,073,006	3 952
Commercial						
9	New Brunswick	-	-	-	-	-
10	Quebec	38,818	37,249	1 592 920	346,395	42 764
11	Ontario	212,396	208,776	4 782 539	811,635	22 908
12	Manitoba	22,399	22,176	759 981	110,031	34 270
13	Saskatchewan	33,568	33,408	640 761	93,928	19 180
14	Alberta	70,013	69,752	2 284 520	218,986	32 752
15	British Columbia	83,163	81,811	1 521 271	290,676	18 595
16	Canada	460,357	453,172	11 581 992	1,871,651	25 558
Industrial						
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	38,745	5,036	3 672 354	459,396	729 257
19	Ontario	13,154	13,648	6 253 945	782,810	458 223
20	Manitoba	146	145	136 895	16,707	942 478
21	Saskatchewan	41	39	24 365	2,351	631 490
22	Alberta	517	557	13 267 735	811,894	23 837 823
23	British Columbia	510	359	1 198 314	82,238	3 341 801
24	Canada	53,113	19,783	24 553 608	2,155,396	1 241 147
Total						
25	New Brunswick	-	-	-	-	-
26	Quebec	208,425	173,057	5 951 724	999,804	34 392
27	Ontario	2,275,522	2,230,862	18 660 913	3,217,556	8 365
28	Manitoba	234,594	232,386	1 602 265	278,457	6 895
29	Saskatchewan	294,814	293,501	1 681 438	265,094	5 729
30	Alberta	806,794	798,919	19 365 456	1,519,859	24 240
31	British Columbia	762,521	747,317	4 694 089	819,283	6 281
32	Canada	4,582,670	4,476,042	51 955 885	7,100,053	11 608

¹ Excludes direct, non-utility sales.

² Averages calculated on average number of customers.

³ Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1995

Revenue per customer ¹	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction ³	New customers from conversions ³	
Recettes par client ²	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions neuves) ³	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) ³	N°
dollar		thousands - milliers		
dollar				
-	-	Ventes de gaz naturel
1,483.60	2.83	Domestiques
808.15	2.13	Nouveau-Brunswick 1
722.25	2.15	Québec 2
649.15	1.66	Ontario 3
671.11	1.28	Manitoba 4
671.08	2.26	Saskatchewan 5
		Alberta 6
		Colombia-Britannique 7
767.66	1.94	Canada 8
-	-	Commerciales
9,299.42	2.17	Nouveau-Brunswick 9
3,887.59	1.70	Québec 10
4,961.68	1.45	Ontario 11
2,811.54	1.47	Manitoba 12
3,139.50	0.96	Saskatchewan 13
3,553.01	1.91	Alberta 14
		Colombia-Britannique 15
4,130.11	1.62	Canada 16
-	-	Industrielles
91,226.93	1.25	Nouveau-Brunswick 17
57,356.07	1.25	Québec 18
115,022.38	1.22	Ontario 19
60,933.05	0.96	Manitoba 20
1,458,710.59	0.61	Saskatchewan 21
229,341.39	0.69	Alberta 22
		Colombia-Britannique 23
108,951.93	0.88	Canada 24
-	-	-	-	Total
5,777.31	1.68	0.4	0.9	Nouveau-Brunswick 25
1,442.29	1.72	31.7	44.3	Québec 26
1,198.25	1.74	1.8	0.7	Ontario 27
903.21	1.58	1.2	1.2	Manitoba 28
1,902.39	0.78	10.4	0.0	Saskatchewan 29
1,096.30	1.75	15.7	8.7	Alberta 30
				Colombia-Britannique 31
1,586.23	1.37	61.2	55.8	Canada 32

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

² Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen de clients.

³ Source: Canadian Gas Association.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1995¹

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Sales							
Residential							
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	124 034	109 179	96 408	70 086	52 524	23 752
3	Ontario	1 160 098	1 218 800	1 002 883	775 174	440 470	216 131
4	Manitoba	113 125	104 425	83 176	58 666	29 360	14 466
5	Saskatchewan	166 662	129 946	121 129	91 642	53 103	23 847
6	Alberta	585 182	493 562	441 516	298 969	173 211	97 679
7	British Columbia	294 362	237 468	275 025	161 549	90 711	68 165
8	Canada	2 443 463	2 293 380	2 020 137	1 456 086	839 379	444 040
Commercial							
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	258 757	239 140	208 162	153 686	108 949	54 661
11	Ontario	719 572	761 350	634 889	486 607	263 941	124 963
12	Manitoba	122 546	108 651	92 809	64 404	31 041	15 305
13	Saskatchewan	106 380	82 888	79 612	61 994	30 049	12 015
14	Alberta	336 879	288 485	261 699	188 404	107 041	65 938
15	British Columbia	216 352	176 723	202 696	126 551	79 522	62 900
16	Canada	1 760 486	1 657 237	1 479 867	1 081 646	620 543	335 782
Industrial							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	358 361	327 100	343 683	318 047	304 681	268 534
19	Ontario	715 737	715 604	684 784	551 101	459 598	381 203
20	Manitoba	14 844	14 643	13 765	11 225	10 103	9 334
21	Saskatchewan	2 996	3 235	3 172	2 109	1 925	2 439
22	Alberta	1 181 253	1 143 443	1 172 225	1 084 519	1 073 813	916 069
23	British Columbia	69 792	66 218	67 113	113 896	173 800	105 461
24	Canada	2 342 983	2 270 243	2 284 742	2 080 897	2 023 920	1 683 040
Total							
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	741 152	675 419	648 253	541 819	466 154	346 947
27	Ontario	2 595 407	2 695 754	2 322 556	1 812 882	1 164 009	722 297
28	Manitoba	250 515	227 719	189 750	134 295	70 504	39 105
29	Saskatchewan	276 038	216 069	203 913	155 745	85 077	38 301
30	Alberta	2 103 314	1 925 490	1 875 440	1 571 892	1 354 065	1 079 686
31	British Columbia	580 506	480 409	544 834	401 996	344 033	236 526
32	Canada	6 546 932	6 220 860	5 784 746	4 618 629	3 483 842	2 462 862
Degree days below 18° C²							
33	Montreal	753	782	670	428	156	20
34	Toronto	601	654	454	379	149	20
35	Winnipeg	1 058	956	718	527	244	42
36	Regina/Saskatoon	1 002	841	718	500	245	57
37	Calgary/Edmonton	833	692	650	431	239	87
38	Vancouver	419	356	339	254	119	57
39	Canada	4 666	4 281	3 549	2 519	1 152	283

¹ Excludes direct, non-utility sales.

² Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1995¹

August	September	October	November	December	Total		N°
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Ventes	
						Domestiques	
						Nouveau-Brunswick	1
12 416	13 562	24 031	51 999	94 781	686 450	Québec	2
172 611	202 348	338 519	728 458	1 181 027	7 624 429	Ontario	3
12 712	20 725	43 462	94 412	117 391	705 389	Manitoba	4
22 629	33 180	64 274	123 676	164 428	1 016 312	Saskatchewan	5
118 865	135 924	277 950	474 078	623 341	3 813 201	Alberta	6
61 011	56 303	159 766	215 676	290 956	1 974 504	Colombia-Britannique	7
400 264	462 042	908 002	1 688 299	2 471 924	15 820 285	Canada	8
						Commerciales	
						Nouveau-Brunswick	9
46 017	51 274	73 940	136 532	215 531	1 592 920	Québec	10
119 190	137 788	236 555	459 902	726 225	4 782 539	Ontario	11
15 412	22 723	49 240	100 583	123 554	759 981	Manitoba	12
12 595	19 442	38 769	77 112	107 732	640 761	Saskatchewan	13
75 581	87 890	166 579	274 680	366 137	2 284 520	Alberta	14
49 707	52 890	124 303	163 006	206 776	1 521 271	Colombia-Britannique	15
318 502	372 007	689 386	1 211 815	1 745 955	11 581 992	Canada	16
						Industrielles	
						Nouveau-Brunswick	17
274 829	269 098	298 684	337 776	317 958	3 672 354	Québec	18
358 961	401 204	450 147	542 160	633 946	6 248 934	Ontario	19
7 058	8 869	10 863	13 856	14 081	136 895	Manitoba	20
2 030	628	1 926	1 963	929	24 365	Saskatchewan	21
1 050 585	1 013 551	1 120 522	1 172 321	1 247 506	13 267 735	Alberta	22
123 972	112 983	90 707	57 154	108 906	1 198 314	Colombia-Britannique	23
1 817 435	1 806 333	1 972 849	2 125 230	2 323 328	24 548 597	Canada	24
						Total des ventes	
						Nouveau-Brunswick	25
333 262	333 934	396 655	526 307	628 270	5 951 724	Québec	26
650 762	741 340	1 025 221	1 730 520	2 541 198	18 655 902	Ontario	27
35 182	52 317	103 565	208 851	255 026	1 602 265	Manitoba	28
37 254	53 250	104 969	202 751	273 089	1 681 438	Saskatchewan	29
1 245 051	1 237 365	1 565 051	1 921 079	2 236 984	19 365 456	Alberta	30
234 690	222 176	374 776	435 836	606 640	4 694 089	Colombia-Britannique	31
2 536 201	2 640 382	3 570 237	5 025 344	6 541 207	51 950 874	Canada	32
						Nombre de jours	
						sous 18° C²	
12	143	211	569	824	4 568	Montréal	33
5	134	219	511	662	3 798	Toronto	34
14	176	414	857	1 068	6 083	Winnipeg	35
68	186	404	815	1 062	5 938	Regina/Saskatoon	36
135	169	410	721	993	5 419	Calgary/Edmonton	37
53	42	235	299	412	2 597	Vancouver	38
287	850	1 893	3 772	5 021	28 403	Canada	39

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

² Source: Environment Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1995^{1,2}

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
Revenues							
Residential							
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	34,876	29,081	25,614	19,313	14,729	7,698
3	Ontario	255,889	268,287	223,090	157,872	81,604	52,887
4	Manitoba	22,069	20,603	16,836	12,488	7,289	4,644
5	Saskatchewan	27,082	21,654	15,996	14,742	9,723	5,790
6	Alberta	75,980	57,222	51,457	37,281	26,144	19,117
7	British Columbia	67,429	55,235	63,495	32,533	19,939	15,900
8	Canada	483,325	452,082	396,488	274,229	159,428	106,036
Commercial							
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	59,194	50,732	43,449	33,202	23,959	12,589
11	Ontario	131,625	139,926	116,024	79,788	43,105	20,573
12	Manitoba	17,912	15,773	13,623	9,596	4,858	2,663
13	Saskatchewan	16,182	12,778	9,660	8,766	4,633	2,177
14	Alberta	37,001	26,456	23,968	16,882	10,699	6,909
15	British Columbia	43,391	35,264	40,612	22,373	14,013	10,827
16	Canada	305,305	280,929	247,336	170,607	101,267	55,738
Industrial							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	50,672	42,370	43,749	39,899	37,267	33,162
19	Ontario	100,256	103,680	96,765	72,635	44,599	45,214
20	Manitoba	1,864	1,836	1,738	1,409	1,258	1,153
21	Saskatchewan	327	353	333	226	152	151
22	Alberta	74,186	73,197	75,675	66,396	65,356	53,633
23	British Columbia	6,951	6,632	6,429	7,139	9,072	6,016
24	Canada	234,256	228,068	224,689	187,704	157,704	139,329
Total							
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	144,742	122,183	112,812	92,414	75,955	53,449
27	Ontario	487,770	511,893	435,879	310,295	169,308	118,674
28	Manitoba	41,845	38,212	32,197	23,493	13,405	8,460
29	Saskatchewan	43,591	34,785	25,989	23,734	14,508	8,118
30	Alberta	187,167	156,875	151,100	120,559	102,199	79,659
31	British Columbia	117,771	97,131	110,536	62,045	43,024	32,743
32	Canada	1,022,886	961,079	868,513	632,540	418,399	301,103

¹ Excludes direct, non-utility sales.

² Due to rounding, differences at the total level may occur.

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1995^{1,2}

August	September	October	November	December	Total		N°
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars							
Recettes							
Domestiques							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,513	4,614	7,586	15,101	26,205	194,007	Québec	2
45,571	52,502	75,094	118,684	243,375	1,623,106	Ontario	3
4,312	7,025	9,886	18,992	23,102	151,714	Manitoba	4
5,596	7,072	11,316	19,391	24,966	168,814	Saskatchewan	5
21,467	22,544	35,449	55,525	67,652	488,975	Alberta	6
14,430	13,540	31,605	50,697	66,837	446,363	Colombia-Britannique	7
95,889	107,297	170,936	278,390	452,137	3,072,979	Canada	8
Commerciales							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
10,251	11,060	15,753	29,019	46,968	346,390	Québec	10
19,402	23,341	37,866	60,337	121,222	811,630	Ontario	11
2,302	3,385	7,056	13,956	17,051	110,026	Manitoba	12
2,252	3,187	5,821	11,050	15,227	93,926	Saskatchewan	13
7,720	8,727	15,119	25,701	32,889	218,981	Alberta	14
8,899	9,485	21,284	32,840	41,214	290,671	Colombia-Britannique	15
50,826	59,185	102,899	172,903	274,571	1,871,624	Canada	16
Industrielles							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
32,425	31,436	34,912	40,918	42,009	459,391	Québec	18
43,254	47,336	51,143	57,695	77,308	782,194	Ontario	19
796	1,002	1,255	1,631	1,769	16,701	Manitoba	20
191	74	152	180	105	2,349	Saskatchewan	21
60,395	58,940	65,412	67,852	87,355	811,890	Alberta	22
7,934	6,808	5,875	4,207	7,649	82,233	Colombia-Britannique	23
144,995	145,596	158,749	172,483	216,195	2,154,758	Canada	24
Total des recettes							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
47,189	47,110	58,251	85,038	115,182	999,788	Québec	26
108,227	123,179	164,103	236,716	441,905	3,216,930	Ontario	27
7,410	11,412	18,197	34,579	41,922	278,441	Manitoba	28
6,039	10,333	17,289	30,621	40,298	265,089	Saskatchewan	29
89,582	90,211	115,980	149,078	187,896	1,519,846	Alberta	30
31,263	29,833	58,764	87,744	115,700	819,267	Colombia-Britannique	31
291,710	312,078	432,584	623,776	942,903	7,099,361	Canada	32

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

² Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1994 and 1995

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1994					
Receipts					
1	Total marketable gas	-	-	428 852	-
2	Imports	-	-	1 002 198	-
3	Other receipts ¹	-	-	-	-
4	Total net receipts	-	-	1 431 050	-
5	Received from storage	-	-	7 774 619	-
6	Total supply of gas utilities	-	-	9 205 669	-
7	Transfers from other provinces	-	6 443 059	46 520 805	60 157 118
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 443 059	55 726 474	60 157 118
Disposition					
Sales:					
9	Residential	-	721 697	7 626 247	679 058
10	Commercial	-	1 598 873	4 848 600	731 486
11	Industrial	-	3 306 536	7 260 235	112 539
12	Total Sales	-	5 627 106	19 735 082	1 523 083
13	Exports	-	776 111	15 960 529	11 203 643
14	Direct sales ²	-	28 676	3 604 643	276 278
15	Total net deliveries	-	6 431 893	39 300 254	13 003 004
16	Delivered to storage	-	-	8 575 677	-
17	Line pack fluctuation	-	-	2 054	1 001
18	Gas used in system	-	12 957	1 746 367	615 428
19	Line losses and unaccounted for	-	- 1 791	- 340 937	16 880
20	Total demand on gas utilities	-	6 443 059	49 283 415	13 636 313
21	Transfers to other provinces	-	-	6 443 059	46 520 805
22	TOTAL DISPOSITION	-	6 443 059	55 726 474	60 157 118

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1994 et 1995

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1994					
Arrivages					
6 901 368	114 268 089	17 136 490	138 734 799	Total du gaz commercialisable	1
-	-	36 219	1 038 417	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
6 901 368	114 268 089	17 172 709	139 773 216	Total des arrivages nets	4
725 312	1 223 699	1 532 716	11 256 346	Gaz provenant des stocks	5
7 626 680	115 491 788	18 705 425	151 029 562	Total des approvisionnements de gaz	6
74 031 037	2 399 716	22 135 131	...	Transferts des autres provinces	7
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes:					
979 510	3 607 862	1 931 744	15 546 118	Domestiques	9
617 049	2 288 587	1 449 061	11 533 656	Commerciales	10
60 897	12 568 583	1 326 212	24 635 002	Industrielles	11
1 657 456	18 465 032	4 707 017	51 714 776	Total des ventes	12
14 794 593	462 169	28 206 197	71 403 242	Exportations	13
2 719 325	-	2 654 954	9 283 876	Ventes directes ²	14
19 171 374	18 927 201	35 568 168	132 401 894	Total des livraisons nettes	15
893 007	1 267 813	1 728 478	12 464 975	Livraisons à l'entrepôt	16
9 236	13 567	- 4 019	21 839	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 162 134	1 328 345	634 212	5 499 443	Gaz consommé dans les réseaux	18
264 848	188 410	514 001	641 411	Fuites et autres pertes	19
21 500 599	21 725 336	38 440 840	151 029 562	Total de la demande pour les services de gaz	20
60 157 118	96 166 188	2 399 716	...	Transferts aux autres provinces	21
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1994 and 1995 - Concluded

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
		Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1995					
Receipts					
1	Total marketable gas	-	-	456 328	-
2	Imports	-	-	659 003	-
3	Other receipts ¹	-	-	-	-
4	Total net receipts	-	-	1 115 331	-
5	Received from storage	-	-	10 750 476	-
6	Total supply of gas utilities	-	-	11 865 807	-
7	Transfers from other provinces	-	7 004 544	48 239 484	62 258 546
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546
Disposition					
Sales:					
9	Residential	-	686 450	7 624 429	705 389
10	Commercial	-	1 592 920	4 782 539	759 981
11	Industrial	-	3 672 354	6 253 945	136 895
12	Total Sales	-	5 951 724	18 660 913	1 602 265
13	Exports	-	997 454	18 246 017	11 439 889
14	Direct sales ²	-	44 516	5 489 120	293 774
15	Total net deliveries	-	6 993 694	42 396 050	13 335 928
16	Delivered to storage	-	-	8 894 350	-
17	Line pack fluctuation	-	-	121	- 1 015
18	Gas used in system	-	12 299	2 037 291	668 680
19	Line losses and unaccounted for	-	- 1 449	- 227 065	15 469
20	Total demand on gas utilities	-	7 004 544	53 100 747	14 019 062
21	Transfers to other provinces	-	-	7 004 544	48 239 484
22	TOTAL DISPOSITION	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546

¹ Includes peak shavings and enrichment.

² Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1994 et 1995 - Fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1995					
Arrivages					
6 995 982	121 908 277	18 714 662	148 075 249	Total du gaz commercialisable	1
-	-	15 449	674 452	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
6 995 982	121 908 277	18 730 111	148 749 701	Total des arrivages nets	4
847 757	1 129 320	1 584 325	14 311 878	Gaz provenant des stocks	5
7 843 739	123 037 597	20 314 436	163 061 579	Total des approvisionnements de gaz	6
77 439 346	2 024 811	24 437 317	...	Transferts des autres provinces	7
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes:					
1 016 312	3 813 201	1 974 504	15 820 285	Domestiques	9
640 761	2 284 520	1 521 271	11 581 992	Commerciales	10
24 365	13 267 735	1 198 314	24 553 608	Industrielles	11
1 681 438	19 365 456	4 694 089	51 955 885	Total des ventes	12
15 804 215	593 495	32 068 609	79 149 679	Exportations	13
2 788 798	-	3 030 420	11 646 628	Ventes directes ²	14
20 274 451	19 958 951	39 793 118	142 752 192	Total des livraisons nettes	15
656 615	1 086 574	2 412 354	13 049 893	Livraisons à l'entrepôt	16
4 376	52 242	48 264	103 988	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 335 757	1 363 848	701 406	6 119 281	Gaz consommé dans les réseaux	18
753 340	724 130	- 228 200	1 036 225	Fuites et autres pertes	19
23 024 539	23 185 745	42 726 942	163 061 579	Total de la demande pour les services de gaz	20
62 258 546	101 876 663	2 024 811	...	Transferts aux autres provinces	21
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	TOTAL DE L'UTILISATION	22

¹ Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

² Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz et les livraisons pour la consommation.

TABLE 5. Exports to and imports from the United States, 1995 and 1994

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1995 et 1994

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1995	1994	1995	1994
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	186 777	202 705	-	-
Highwater	810 677	573 406	-	-
Total Québec	997 454	776 111	-	-
Cornwall	501 550	476 359	-	-
Iroquois	7 975 630	7 071 473	-	-
Fort Frances	-	-	-	-
St. Clair	398 973	203 278	415 616	442 977
Niagara Falls	9 019 426	8 026 591	-	-
Windsor	350 438	182 828	243 387	559 221
Total Ontario	18 246 017	15 960 529	659 003	1 002 198
Emerson	11 232 979	11 038 562	-	-
Sprague	206 910	165 081	-	-
Total Manitoba	11 439 889	11 203 643	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	15 804 215	14 794 593	-	-
Aden	191 647	168 590	-	-
Carway	400 011	290 218	-	-
Coutts	-	-	-	-
Universal	1 837	3 361	-	-
Total Alberta	593 495	462 169	-	-
Kingsgate	23 079 829	20 306 348	-	-
Huntingdon	8 988 780	7 899 849	15 449	36 219
British Columbia - Total - Colombie-Britannique	32 068 609	28 206 197	15 449	36 219
Canada	79 149 679	71 403 242	674 452	1 038 417
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Value - Valeur	5,663,364	6,427,765	111,214	130,215

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1995

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1995

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, et millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.2	64.7	56.7	72.3	886.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	497.7	1 622.2	678.2	240.0	99.1	-	3 137.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	681.3	1 946.6	863.4	304.7	155.8	72.3	4 024.1
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	145.7	727.4	-	992.9
Ontario	457.9	1 013.6	1 769.4	1 766.1	270.8	727.5	6 005.3
Manitoba	286.0	612.0	72.0	105.0	40.0	-	1 115.0
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 975.8	2 126.5	2 076.0	1 672.0	1 258.2	379.9	9 488.4
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	778.5	859.5	1 231.4	126.5	974.2	4 167.3
Canada	2 916.9	4 571.7	4 855.6	4 920.2	2 422.9	2 081.6	21 768.9
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 634.7	2 396.5	1 828.8	423.5	302.0	23.1	7 608.6
Ontario	32 532.6	11 405.3	3 149.0	1 147.7	240.1	307.1	48 781.8
Manitoba	3 326.0	789.0	222.0	38.0	61.0	-	4 436.0
Saskatchewan	54 006.0	5 453.0	482.0	75.0	29.0	-	60 045.0
Alberta ¹	42 116.0	4 036.9	1 415.7	330.4	125.4	-	48 024.4
British Columbia - Colombie-Britannique	14 982.4	4 016.9	1 215.6	273.1	93.1	16.6	20 597.7
Canada	149 597.7	28 097.6	8 313.1	2 287.7	850.6	346.8	189 493.5
TOTAL	153 195.9	34 615.9	14 032.1	7 512.6	3 429.3	2 500.7	215 286.5
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	12.6	78.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	565.3	822.3	660.4	803.8	2 915.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	18.5	159.1	824.2	930.2	717.0	883.8	3 532.8
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	74.6	188.0	330.1	726.4
Ontario	-	-	40.2	188.3	621.1	6 785.0	7 634.6
Manitoba	0.6	-	65.8	-	96.4	2 544.9	2 707.7
Saskatchewan	3 394.4	3 378.7	2 183.1	2 161.6	2 045.6	3 869.7	17 033.1
Alberta	20.0	1 281.1	4 812.0	4 156.0	5 173.0	6 877.1	22 319.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	37.3	96.9	522.6	-	2 974.1	3 630.9
Canada	3 415.0	4 698.0	7 330.8	7 103.1	8 124.1	23 380.9	54 051.9
TOTAL	3 433.5	4 857.1	8 155.0	8 033.3	8 841.1	24 264.7	57 584.7

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1995 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1995 - Fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
	kilometres - kilomètres						
Total natural gas industries² - Total, Sociétés de gaz naturel²							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.8	74.8	85.6	80.6	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	497.7	1 622.2	714.9	269.6	99.1	12.6	3 216.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	565.3	822.3	660.4	803.8	2 915.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	699.8	2 105.7	1 687.6	1 234.9	872.8	956.1	7 556.9
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	220.3	915.4	330.1	1 719.3
Ontario	457.9	1 013.6	1 809.6	1 954.4	891.9	7 512.5	13 639.9
Manitoba	286.6	612.0	137.8	105.0	136.4	2 544.9	3 822.7
Saskatchewan	3 394.4	3 378.7	2 183.1	2 161.6	2 045.6	3 869.7	17 033.1
Alberta	1 995.8	3 407.6	6 888.0	5 828.0	6 431.2	7 257.0	31 807.6
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	815.8	956.4	1 754.0	126.5	3 948.3	7 798.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	-
Canada	6 331.9	9 269.7	12 186.4	12 023.3	10 547.0	25 462.5	75 820.8
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 634.7	2 396.5	1 828.8	423.5	302.0	23.1	7 608.6
Ontario	32 532.6	11 405.3	3 149.0	1 147.7	240.1	307.1	48 781.8
Manitoba	3 326.0	789.0	222.0	38.0	61.0	-	4 436.0
Saskatchewan	54 006.0	5 453.0	482.0	75.0	29.0	-	60 045.0
Alberta ¹	42 116.0	4 036.9	1 415.7	330.4	125.4	-	48 024.4
British Columbia - Colombie-Britannique	14 982.4	4 016.9	1 215.6	273.1	93.1	16.6	20 597.7
Canada	149 597.7	28 097.6	8 313.1	2 287.7	850.6	346.8	189 493.5
TOTAL	156 629.4	39 473.0	22 187.1	15 545.9	12 270.4	26 765.4	272 871.2

¹ Excludes Alberta co-operatives.¹ Excluant les coopératives de l'Alberta.² Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.² N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1988-1995¹TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1988-1995¹

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
kilometres - kilomètres								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	982.4	944.7	332.5	936.9	868.1	935.4	935.4	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	539.8	398.0	418.0	436.0	431.0	440.0	440.0	440.1
Alberta	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8	3 317.6	3 216.1
British Columbia - Colombie-Britannique	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 334.8	2 453.9	2 477.1	2 540.8	2 915.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	-	50.6
Canada	7 119.1	6 503.4	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 233.8	7 556.9
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0	1 703.2	1 719.3
Ontario	11 207.9	11 440.5	11 879.8	12 453.5	12 971.7	13 376.9	13 505.2	13 639.9
Manitoba	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5	3 672.8	3 822.7
Saskatchewan	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4	16 755.4	17 033.1
Alberta	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5	30 681.2	31 807.6
British Columbia - Colombie-Britannique	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4	7 730.9	7 798.2
Canada	59 286.6	61 554.5	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.7	74 048.7	75 820.8
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	5 935.7	6 073.6	6 143.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2	7 065.4	7 608.6
Ontario	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2	47 854.6	48 781.8
Manitoba	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0	4 183.7	4 436.0
Saskatchewan	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4	59 768.0	60 045.0
Alberta	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4	47 604.4	48 024.4
British Columbia - Colombie-Britannique	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9	22 007.8	20 597.7
Canada	153 503.7	158 454.8	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5
Total								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2	8 768.6	9 327.9
Ontario	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5	62 295.2	63 356.5
Manitoba	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5	7 856.5	8 258.7
Saskatchewan	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8	76 963.4	77 518.2
Alberta	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7	81 603.2	83 048.1
British Columbia - Colombie-Britannique	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4	32 279.5	31 311.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	-	50.6
CANADA	219 909.4	226 512.7	239 077.5	248 215.0	255 207.6	260 196.7	269 766.4	272 871.2

¹ Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.¹ N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 8. Compressor Stations operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1995

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1995

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	20	40	271 505	40
Manitoba				
Saskatchewan				
Alberta	56	102	61 528	102
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	19 693	13
Canada	85	155	352 726	155
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario ¹	49	140	1 179 653	140
Manitoba	5	25	258 300	25
Saskatchewan	35	117	639 052	117
Alberta	61	136	858 662	136
British Columbia - Colombie-Britannique	42	113	604 762	113
Canada	194	535	3 550 049	535
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	69	180	1 451 158	180
Manitoba	5	25	256 300	25
Saskatchewan	35	117	639 052	117
Alberta	119	238	920 210	238
British Columbia - Colombie-Britannique	49	126	624 455	126
Canada	279	690	3 902 775	690

¹ Includes three mobil compressors units totalling 21600 kilowatts.

¹ Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 600 kilowatts.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1994 and 1995¹

No.	Total December 31, 1994	Gross additions during 1995	Retirements during 1995
	Total au 31 décembre 1994	Additions brutes en 1995	Mises hors service en 1995
thousands of dollars - milliers de dollars			
Total natural gas utilities			
1	83,489	366	2,967
	Production plant		
2	168,612	334	2,864
3	138,217	2,254	11,269
4	557	1	5
5	307,386	2,589	14,138
	Gathering plant		
6	4,038	117	407
7	18,635	1,496	818
8	3,901	262	214
9	446,975	62,431	7,134
10	113,090	81,302	2,568
11	19,410	1,588	3,362
12	606,049	147,196	14,503
	Products extraction plants		
13	286	0	0
14	38,461	940	23
15	722,863	28,953	1,986
16	761,610	29,893	2,009
	Manufactured gas plant ²		
17	816	1	0
18	3,606	4	212
19	2,057	61	1
20	6,479	66	213
	Underground storage plant		
21	80,828	3,872	0
22	195,794	12,424	83
23	328,538	12,662	591
24	68,907	0	2
25	674,067	28,958	676

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1994 et 1995¹

Other changes during 1995	Total December 31, 1995		N°
Autres variations en 1995	Total au 31 décembre 1995		
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
-208	80,680	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
-4,099	161,983	terrains, baux et droits fonciers	2
-15,873	113,329	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-48	505	Autre équipement de production	4
-20,020	275,817	Total, installations de production	5
		Installations de collecte	
-400	3,348	Terrains et droits fonciers	6
229	19,542	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
-480	3,469	Autres structures et améliorations	8
-1,544	500,728	Réseaux de collecte	9
-1,707	190,117	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
0	17,636	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
-3,902	734,840	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des produits	
95	381	Terrains et droits fonciers	13
9,078	48,456	Structures et pipe-lines	14
-9,721	740,109	Matériel d'extraction et autre	15
-548	788,946	Total, installations d'extraction des produits	16
		Usine de fabrication de gaz ²	
35	852	Terrains et droits fonciers	17
0	3,398	Constructions, améliorations et gazomètres	18
4	2,121	Équipement	19
39	6,371	Total, usines de fabrication de stockage	20
		Installations souterraines de stockage	
3	84,703	Terrains et droits fonciers	21
0	208,135	Constructions, améliorations	22
0	340,609	Équipement	23
-4,620	64,285	Gaz à la pression de base	24
-4,617	697,732	Total, installations souterraines de stockage	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1994 and 1995¹ - Concluded

No.	Total December 31, 1994	Gross additions during 1995	Retirements during 1995
	Total au 31 décembre	Additions brutes en 1995	Mises hors services en 1995
thousand of dollars - milliers de dollars			
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant			
1	222,046	8,903	225
2	642,666	52,987	3,222
3	36,251	1,239	122
4	11,324,942	896,035	16,811
5	3,269,827	283,958	37,618
6	6,464	167	106
7	15,502,196	1,243,289	58,104
Distribution plant			
8	47,660	2,539	30
9	149,759	14,018	526
10	6,691,867	477,161	26,949
11	990,629	72,629	7,813
12	326,743	29,773	5,881
13	8,298	266	32
14	8,214,956	596,386	41,231
Local storage plant			
15	1,652	0	0
16	5,332	127	2,009
17	57,685	4,340	12,335
18	64,669	4,467	14,344
General plant			
19	31,364	956	137
20	367,759	26,742	14,615
21	166,636	50,907	20,417
22	226,238	23,559	7,426
23	1,643,207	244,096	38,377
24	2,435,204	346,260	80,972
25	4,565,554	1,637,178	98,202
26	33,221,659	4,036,648	327,359

¹ Includes reports for fiscal year and most closely approximating calendar year.

² Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

³ Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1994 et 1995¹ - fin

Other changes during 1995	Total December 31, 1995		N°
Autres variations en 1995	Total au 31 décembre		
thousand of dollars - milliers de dollars			
Total, services de gaz - fin			
		Installations de transport	
160	230,884	Terrains, baux et droits fonciers	1
2,819	695,250	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
76	37,444	Autres structures et améliorations	3
178,771	12,382,937	Conduites principales	4
33,322	3,549,489	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
16	6,541	Autre matériel de transport	6
215,164	16,902,545	Total, installations de transport	7
		Installations de distribution	
-678	49,491	Terrains et droits fonciers	8
7	163,258	Structures et améliorations	9
7,097	7,149,176	Conduites principales et de service	10
-9	1,055,436	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
-444	350,191	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
13	8,545	Autres installations de distribution	13
5,986	8,776,097	Total, installations de distribution	14
		Installations locales de stockage	
0	1,652	Terrains et droits fonciers	15
-11	3,439	Structures et améliorations	16
0	49,890	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-11	54,781	Total, installations locales de stockage	18
		Installations générales	
347	32,530	Terrains et droits fonciers	19
-3,531	376,355	Structures et améliorations	20
1,142	198,268	Matériel de transport	21
99	242,470	Outils et matériel lourd	22
-1,384	1,847,542	Autres installations générales	23
-3,327	2,697,165	Total, installations générales	24
-1,187,468	4,917,062	Installations diverses et autres installations ³	25
-998,912	35,932,036	TOTAL, TOUS LES SERVICES	26

¹ Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.

² Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

³ Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1995 and 1994¹

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	Est du Canada	Ouest du Canada		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Assets				
Current assets				
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments				
Canadian currency				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	9,753	-33,620	-23,867
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	2,585	399	2,984
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	1,882	1,882
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	1,500	-	1,500
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits				
10	Canadian	4,674	232	4,906
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	512,411	479,778	992,189
13	Interest and dividends receivable	-	-	-
14	Plant materials and operating supplies	61,851	27,264	89,115
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	85,578	33,306	118,884
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	479,993	72,911	552,904
17	Total current assets	1,158,345	582,152	1,740,497
Investments				
18	Investments in affiliated companies	151,753	9,143	160,896
Other investments				
19	Mortgages, long-term advances and notes	19,236	168,900	188,136
20	Other Canadian Investments	5	303	308
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	19,737	-	19,737
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	Total investments	190,731	178,346	369,077
Plant, property and equipment				
24	Total plant	8,994,927	5,528,466	14,523,393
25	Less accumulated depreciation and amortization	2,216,719	1,226,927	3,443,646
26	Net plant	6,778,208	4,301,539	11,079,747
27	Deferred debits	366,756	93,691	460,447
28	TOTAL ASSETS	8,494,040	5,155,728	13,649,768

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1995 et 1994¹

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		N°
	Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel	
	1995	1994	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Actif			
Disponibilités			
En caisse, en banque ou placements temporaires			
Monnaie canadienne			
-25,143	-49,010	-10,309	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme 1
-	2,984	714	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placements garantis 2
7,623	7,623	53,993	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers 3
-	-	584	Billet à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées 4
-	1,882	-	Bons du trésor du gouvernement canadien 5
-	-	-	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien 6
-	-	-	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes 7
-	1,500	3,745	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.) 8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme 9
Dépôts spéciaux			
79	4,985	5,922	Au Canada 10
-	-	-	À l'étranger 11
761,049	1,753,238	1,704,673	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses 12
-	-	3	Intérêt et dividendes à recevoir 13
171,318	260,433	261,816	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation 14
112,354	231,238	197,639	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance 15
130,428	683,332	831,716	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites 16
1,157,708	2,898,205	3,050,496	Total, disponibilités 17
Investissements			
2,929,033	3,089,929	2,972,326	Placements dans des filiales 18
Autres placements			
-	188,136	182,670	Hypothèques, avances et billets à long terme 19
82,518	82,826	91,468	Autres placements canadiens 20
55	19,792	20,833	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires 21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères 22
3,011,606	3,380,683	3,267,297	Total, investissements 23
Installations			
21,408,643	35,932,036	33,160,446	Total des installations 24
5,178,147	8,621,793	7,801,623	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés 25
16,230,496	27,310,243	25,358,823	Installations, total net 26
287,563	748,010	715,116	Débts différés 27
20,687,373	34,337,141	32,391,732	ACTIF, TOTAL 28

Voir notes 1 à la fin du tableau.

TABLE 10. Balance sheet of Gas Utilities, as of December 31, 1995 and 1994¹ - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	Est du Canada	Ouest du Canada		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Liabilities				
Current liabilities				
Loans and notes payable				
1	Loans in chartered banks in Canadian currency	383,465	138,809	522,274
2	Other loans and notes payable	467,274	245,000	712,274
3	Accounts payable and accrued	372,780	227,973	600,753
4	Accounts payable - Affiliated companies	4,451	208,596	213,047
5	Interest and dividends payable and accrued	95,267	53,321	148,588
6	Taxes accrued	14,132	45,725	59,857
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned				
7	Bonds, debentures and notes	161,763	44,731	206,494
8	Other long-term debt	-	26,846	26,846
9	Customers security deposits and other current liabilities	132,475	30,966	163,441
10	Total current liabilities	1,631,607	1,021,967	2,653,574
11	Deferred credits	16,199	59,312	75,511
12	Accumulated deferred income tax	327,632	22,351	349,983
13	Insurance and other reserves	6,335	1,532	7,867
Long-term debt				
14	Bonds, debentures and notes	3,772,188	1,517,299	5,289,487
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	495	495
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	47,735	47,735
18	Other	116	3	119
19	Less company long-term debt owned	77,624	27,349	104,973
20	Net total long-term debt	3,694,680	1,538,183	5,232,863
21	Advances from affiliated companies	375	348,006	348,381
22	Total long-term debt	3,695,055	1,886,189	5,581,244
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
Shareholders' equity				
24	Preferred stock	312,720	359,289	672,009
25	Common stock	770,233	711,743	1,481,976
26	Contributed surplus and contributions and grants	149,178	339,978	489,156
27	Retained earnings	1,576,883	753,021	2,329,904
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	8,198	347	8,545
29	Total shareholders' equity	2,817,212	2,164,378	4,981,590
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	8,494,040	5,155,729	13,649,769

¹ Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1995 et 1994¹ - fin

Natural gas transport systems		Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel		Total, services de gaz naturel			
		1995	1994		N°
thousands of dollars - milliers de dollars					
				Passif	
				Exigibilités	
				Emprunts et effets à payer	
733,281	1,255,555	1,308,895		Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
7,795	720,069	614,005		Autres emprunts et effets à payer	2
591,395	1,192,148	1,325,225		Comptes payables et courus	3
62,968	276,015	284,359		Comptes payables - Filiales	4
295,829	444,417	404,223		Intérêt et dividendes payables et courus	5
33,805	93,662	90,317		Impôts courus	6
				Dettes à long terme échues dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
465,818	672,312	684,919		Bons, obligations et billets	7
90	26,936	29,838		Autres dettes à long terme	8
1,675	165,116	172,506		Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
2,192,656	4,846,230	4,914,287		Total, exigibilités	10
45,714	121,225	109,337		Crédits différés	11
219,645	569,628	621,846		Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
-	7,867	5,599		Assurances et autres réserves	13
				Dettes à long terme	
9,866,938	15,156,425	13,724,970		Bons, obligations et billets	14
-	-	-		Hypothèques et conventions de vente	15
-	495	554		Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
503,070	550,805	609,481		Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
592,656	592,775	386,878		Autres	18
63,425	168,398	136,164		Moins dette à long terme rachetée par la société	19
10,899,239	16,132,102	14,585,719		Total, dette à long terme nette	20
352,071	700,452	663,140		Avances des filiales	21
11,251,310	16,832,554	15,248,859		Total dette à long terme	22
-	-	-		Intérêts des actionnaires minoritaires des filiales	23
				Capital propre	
1,281,060	1,953,069	2,000,829		Actions privilégiées	24
4,061,764	5,543,740	5,201,596		Actions ordinaires	25
368,555	857,711	841,115		Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,246,959	3,576,863	3,404,755		Bénéfices non distribués	27
19,710	28,255	43,509		Excédent de la valeur estimative et immobilisations sur le coût déprécié	28
6,978,048	11,959,638	11,491,804		Total capital propre	29
20,687,373	34,337,142	32,391,732		TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE	30

¹ Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1995 and 1994¹

		Natural gas distribution systems		
		Réseaux de distribution de gaz naturel		
		Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
		Est du Canada	Ouest du Canada	
No.		thousands of dollars - milliers de dollars		
Operating revenue accounts				
Sales				
1	Foreign	-	-	-
2	Canadian and other sales	4,431,486	2,138,504	6,569,990
3	Sales of products extracted from gas	0	451	451
4	Transportation and storage of gas and others	205,642	134,528	340,170
5	Other operating revenue	205,853	80,851	286,704
6	Total operating revenue²	4,842,981	2,354,334	7,197,315
Operating expense accounts				
Gas supply				
7	Gas purchases	2,752,601	1,046,779	3,799,380
8	Exchange gas	-1,492	-1,048	-2,540
9	Gas withdrawn from underground storage	148,911	107,075	255,986
10	Gas delivered to underground storage (credit)	-43,675	-69,165	-112,840
11	Gas used (credit)	-4,734	-3,265	-7,999
12	Total gas supply	2,851,611	1,080,376	3,931,987
13	Exploration and development operations	27	6,667	6,694
14	Gathering of gas by others	-	3,636	3,636
15	Other gathering operations	-	9,564	9,564
16	Products extraction operation	-	479	479
17	Investments in foreign securities	-	111	111
18	Local storage operation	921	1,095	2,016
19	Underground storage operation	10,057	13,459	23,516
20	Transmission operation	3,807	58,889	62,696
21	Distribution operation	105,852	166,135	271,987
22	General Operation	167,687	20,272	187,959
23	Administrative and general expenses	330,673	185,439	516,112
24	Maintenance expenses	53,905	28,745	82,650
25	Depreciation	252,559	152,991	405,550
26	Amortization	86,979	14,925	101,904
27	Municipal and other taxes	75,345	128,246	203,591
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29	Total purchases, operation and maintenance	3,939,423	1,871,029	5,810,452
30	Net revenue from operation	903,558	483,305	1,386,863

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1995 et 1994¹

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			N°
	1995	1994		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Comptes des revenus d'exploitation				
Ventes				
889,840	889,840	1,234,735	À l'étranger	1
737,818	7,307,808	8,186,946	Au Canada et autres ventes	2
-	451	347	Ventes de produits extraits du gaz	3
3,781,887	4,122,057	3,784,178	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
39,655	326,359	304,681	Autres revenus d'exploitation	5
5,449,200	12,646,515	13,510,887	Total, revenus d'exploitation²	6
Comptes des frais d'exploitation				
Approvisionnement en gaz				
1,632,379	5,431,759	6,821,248	Achats de gaz	7
-	-2,540	215	Échanges de gaz	8
-	255,986	208,926	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	-112,840	-159,474	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	-7,999	-8,742	Gaz utilisé (crédit)	11
1,632,379	5,564,366	6,862,173	Total, approvisionnement en gaz	12
-	6,694	5,085	Exploration et mise en valeur	13
-	3,636	4,050	Collecte de gaz par des tiers	14
19,910	29,474	22,891	Autres travaux de collecte	15
31,226	31,705	29,190	Extraction des produits	16
-	111	85	Fabrication de gaz	17
-	2,016	1,990	Stockage local	18
2,600	26,116	23,718	Stockage souterrain	19
993,338	1,056,034	1,038,617	Transport	20
0	271,987	233,100	Distribution	21
13,004	200,963	200,165	Exploitation générale	22
237,737	753,849	719,672	Frais généraux et d'administration	23
96,229	178,879	165,375	Frais d'entretien	24
517,316	922,866	849,461	Dépréciation	25
4,275	106,179	101,183	Amortissement	26
173,986	377,577	368,565	Taxes municipales et autres	27
-	-	-	Loyers des installations de gazoduc loués de tiers	28
3,722,000	9,532,452	10,625,320	Total, achats, exploitation et entretien	29
1,727,200	3,114,063	2,885,567	Revenus nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1995 and 1994¹ - concluded

		Natural gas distribution systems		
		Réseaux de distribution de gaz naturel		
		Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
		Est du Canada	Ouest du Canada	
No.		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	-	-	-
2	Non-operating revenue	481	3,487	3,968
	Income from investments			
3	Dividends	6,372	-	6,372
4	Other	12,123	897	13,020
5	Income from affiliated companies	3,054	663	3,717
6	Income from sinking and other funds	3,372	-	3,372
7	Gain on foreign exchange	-	-	-
8	Other income	2,697	2,797	5,494
9	Extraordinary income	-	16,949	16,949
10	Total other income	28,099	24,793	52,892
	Other deduction			
12				
13	Expenses of other plant	-	-	-
14	Non-operating expenses	-	3,514	3,514
15	Other interest	44,870	22,108	66,978
16	Interest during construction (credit)	-9,338	-2,885	-12,223
17	Loss on foreign exchange	-	49	49
18	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
	Other income deduction	6,445	1	6,446
19	Extraordinary income deductions	-	6,890	6,890
	Total other deductions	41,977	29,677	71,654
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	376,235	118,698	494,933
21	Amortization of debt discount premium and expenses	3,455	2,293	5,748
22	Interest on amounts due affiliated companies	2,453	67,566	70,019
23	Total fixed charges	382,143	188,557	570,700
24	Total net income before taxes	507,537	289,864	797,401
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	67,054	91,219	158,273
26	Deferred income tax	70,467	-806	69,661
27	Net income after taxes	370,016	199,451	569,467

¹ Intercompany transactions eliminated.

² Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to difference in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1995 et 1994¹ - fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total. services de gaz naturel			N°
	1995	1994		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
78,147	78,147	40,977	Revenus des autres installations	1
-	3,968	3,859	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
19,373	25,745	52,451	Dividendes	3
6,624	19,644	-	Autres	4
			Revenus provenant de filiales	5
79,300	83,017	51,394	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	3,372	3,687	Profit réalisé sur le change étranger	7
-	-	-	Autres revenus	8
26,251	31,745	15,386	Revenus extraordinaires	9
-	16,949	7,926		
209,695	262,587	175,680	Total, autres revenus	10
			Autres déductions	11
			Dépenses des autres installations	12
9,930	9,930	3,464	Frais non attribuables à l'exploitation	13
10,169	13,683	10,852	Autre intérêt	14
7,446	74,424	65,228	Intérêt durant la construction (crédit)	15
-43,684	-55,907	-61,329	Perte sur le change étranger	16
20,969	21,018	19,851	Réserve en cas de dévalorisation des placements	17
-510	-510	-	Autres déductions du revenu	18
11,604	18,050	13,043	Déductions du revenu extraordinaire	19
-	6,890	-		
15,924	87,578	51,109	Total, autres déductions	
			Frais fixes	
1,066,334	1,561,267	1,410,156	Intérêt sur la dette à long terme	20
8,194	13,942	11,672	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
59,944	129,963	93,432	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
1,134,472	1,705,172	1,515,260	Total, frais fixes	23
786,499	1,583,900	1,494,878	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
171,379	329,652	289,204	Impôt estimatif pour la période courante	25
-65,360	4,301	66,219	Impôt différé	26
680,480	1,249,947	1,139,455	Revenu net après impôt	27

¹ Les transactions entre les sociétés sont exclues.

² Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe-lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs de gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".

TABLE 12. Statement of Changes in Financial Position, 1995-1993

TABLEAU 12. État des changements et situation financière, 1995- 1993

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseau de transport		
	1995	1994	1993	1995	1994	1993
	millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds¹ - Source de fonds¹						
From operations - Opérations	1,386.9	1,315.5	1,297.2	1,727.2	1,570.0	1,429.7
Other income - Autre revenus	52.9	40.0	42.7	209.7	135.8	714.1
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	359.7	375.1	260.5	460.5	397.9	406.5
Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations	1,799.5	1,730.6	1,600.4	2,397.4	2,103.7	2,550.3
External sources - Sources de provenance externe						
Long-term funds - Fonds à long terme	327.3	279.1	641.5	1,256.3	245.1	693.6
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	153.1	54.5	-132.9	142.7	-455.5	249.9
Deferred credits - Crédits différés	26.3	-89.6	-15.3	-64.4	-23.9	-34.4
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	2,306.2	1,974.6	2,093.7	3,732.0	1,869.4	3,459.4
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,007.1	1,136.8	937.4	1,764.5	1,858.8	1,621.3
Deferred debits - Débits différés	133.2	50.5	-13.0	-100.3	69.6	-50.9
Investments - Investissements	3.9	159.4	-72.8	109.5	-1,265.6	-263.4
Dividends - Dividendes	486.4	262.0	443.7	591.4	585.1	455.5
Other deductions - Autres déductions	870.4	1,105.6	798.1	1,256.4	1,270.2	1,076.7
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	2,501.0	2,714.3	2,093.4	3,621.5	2,518.1	2,839.2
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	-194.8	-739.7	0.3	110.5	-648.7	620.2
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	-718.3	-278.6	-575.3	-1,145.5	-496.8	-1,117.0
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	-913.1	-718.3	-278.6	-1,035.0	-1,145.5	-496.8

¹ Intercompany transactions eliminated.¹ Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1995

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1995

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management - Direction				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	158	6,347	45	1,816
Transmission - Transport	211	11,082	98	9,691
Distribution	1,121	28,115	2	137
Sales - Ventes	310	4,905	6	587
Administration	2,146	179,026	583	65,368
Total	3,946	229,475	734	77,599
Wage earners - Salariés				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	125	3,471	385	2,106
Transmission - Transport	765	33,276	2,361	78,207
Distribution	5,804	169,102	16	662
Sales - Ventes	404	11,675	351	24,509
Administration	4,027	281,853	2,856	278,010
Total	11,125	499,377	5,969	383,494
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	15,071	728,852	6,703	461,093

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1994 and 1995

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.					
1994					
Field and processing plants					
Supply:					
1	-	-	428.8	8 405.4	154 782.3
2	-	-	-	248.6	1 962.9
3	-	-	428.8	8 156.8	152 819.4
4	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	14 554.1
6	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3
Disposition:					
7	-	-	-	549.9	2 298.7
8	-	-	-	478.1	2 015.0
Processing plant and disposition and uses:					
9	-	-	-	85.1	15 561.9
10	-	-	-	126.0	4 861.1
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	16.4	739.4
13	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0
14	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3
Gas utilities					
Supply:					
15	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0
16	-	-	-	725.3	8 998.3
17	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-
19	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3
Disposition:					
Sales:					
20	-	-	-	-	448.7
21	-	-	-	-	17 640.6
22	-	-	-	1 657.5	-
23	-	-	-	-	1 523.1
24	-	-	428.8	3 657.5	13 071.4
25	-	-	-	-	5 627.0
26	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-
28	-	-	428.8	5 315.0	38 310.8
29	-	-	-	102.6	64 517.4
30	-	-	-	372.5	6 256.2
31	-	-	-	1 551.1	9 185.2
32	-	-	-	2.2	23.4
33	-	-	-	78.5	4 964.2
34	-	-	-	204.7	9.1
35	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1994 et 1995

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa at 15°C.						
1994						
Gisement et usines de traitement						
Approvisionnement:						
19 189.6	471.2	187.6	183 464.9	...	183 464.9	Production originale brute 1
164.7	1.2	2.3	2 379.7	...	2 379.7	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
19 024.9	470.0	185.3	181 085.2	...	181 085.2	Production originale nette 3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré 4
-	-	-	14 554.1	...	14 554.1	Moins gaz injecté et stocké 5
19 024.9	470.0	185.3	166 531.1	...	166 531.1	Prélèvement net 6
Utilisation:						
372.0	-	-	3 220.6	...	3 220.6	Emploi et utilisation sur les chantiers 7
-	-	-	2 493.1	...	2 493.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs 8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
1 686.6	77.5	7.7	17 418.8	...	17 418.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement 9
491.8	18.6	5.7	5 503.2	...	5 503.2	Autres emplois et utilisations 10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations 11
238.0	-	-	961.0	...	961.0	Ajustements 12
16 712.5	373.9	171.9	138 856.4	...	138 856.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution 13
19 024.9	470.0	185.3	166 531.1	...	166 531.1	Total de l'utilisation 14
Distribution de gaz						
Approvisionnement						
16 712.5	373.9	171.9	138 856.4	...	138 856.4	Total de gaz marchand 15
1 532.6	-	-	11 256.2	-	11 256.2	Déstockage par les distributeurs 16
-	-	-	-	1 038.4	1 038.4	Importations 17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ¹ 18
18 245.1	373.9	171.9	150 112.6	1 038.4	151 151.0	Approvisionnement total en gaz marchand 19
Utilisation:						
Ventes:						
3 798.2	373.9	50.4	4 671.2	36.2	4 707.4	Colombie-Britannique 20
824.5	-	-	18 465.1	-	18 465.1	Alberta 21
-	-	-	1 657.5	-	1 657.5	Saskatchewan 22
-	-	-	1 523.1	-	1 523.1	Manitoba 23
1 575.2	-	-	18 732.9	1 002.2	19 735.1	Ontario 24
-	-	-	5 627.0	-	5 627.0	Québec 25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 26
-	-	121.5	121.5	-	121.5	Territoires du Nord-Ouest 27
6 197.9	373.9	171.9	50 798.3	1 038.4	51 836.7	Total des ventes 28
6 783.0	-	-	71 403.0	-	71 403.0	Exportations 29
2 655.0	-	-	9 283.7	-	9 283.7	Ventes directes ² 30
1 728.6	-	-	12 464.9	-	12 464.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
3.7	-	-	21.9	-	21.9	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 32
456.5	-	-	5 499.2	-	5 499.2	Gaz consommé dans le réseau 33
427.8	-	-	641.6	-	641.6	Perte dans les pipelines, etc. 34
18 245.1	373.9	171.9	150 112.6	1 038.4	151 151.0	Total de l'utilisation de gaz marchand 35

Voir note(s) à la fin de ce tableau.

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1994 and 1995 - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
1995						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	-	-	456.3	8701.0p	161 064.6
2	Less field flared and waste	-	-	-	322.7p	1 980.4
3	Net new production	-	-	456.3	8378.3p	159 084.2
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 891.4
6	Net withdrawals	-	-	456.3	8378.3p	145 192.8
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	604.3p	2 397.9
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	525.7p	2 457.8
Processing plant and disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	96.0p	15 691.8
10	Other disposition and uses	-	-	-	128.0p	4 961.2
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	28.4p	2 224.3
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	456.3	6 995.9	121 908.4
14	Total disposition	-	-	456.3	8 378.3	145 192.8
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	-	456.3	6 995.9	121 908.4
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	847.7	11 879.6
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts ¹	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	453.3
21	Alberta	-	-	-	-	18 545.8
22	Saskatchewan	-	-	-	1 681.6	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 602.2
24	Ontario	-	-	456.3	4 012.1	12 323.3
25	Quebec	-	-	-	-	5 951.9
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total Sales	-	-	456.3	5 693.7	38 876.5
29	Exports	-	-	-	223.3	70 515.9
30	Direct Sales ²	-	-	-	421.7	8 194.6
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	646.9	9 995.6
32	Line pack fluctuation	-	-	-	12.3	81.5
33	Pipeline fuel	-	-	-	112.9	5 488.1
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	732.8	635.8
35	Total disposition of marketable gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0

¹ Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

² Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1994 et 1995 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
1995						
Gisement et usines de traitement						
Approvisionnement:						
21 936.2	442.8	195.8	192 796.7	...	192 796.7	Production originale brute 1
224.7	1.2	1.9	2 530.9	...	2 530.9	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
21 711.5	441.6	193.9	190 265.8	...	190 265.8	Production originale nette 3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré 4
-	-	-	13 891.4	...	13 891.4	Moins gaz injecté et stocké 5
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4	...	176 374.4	Prélèvement net 6
Utilisation:						
360.2	-	-	3 362.4	...	3 362.4	Emploi et utilisation sur les chantiers 7
13.0	-	-	2 996.5	...	2 996.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs 8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
1 882.9	72.4	8.2	17 751.3	...	17 751.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement 9
807.4	24.2	6.2	5 927.0	...	5 927.0	Autres emplois et utilisations 10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations 11
330.5	-	-	1 865.4	...	1 865.4	Ajustements 12
18 317.5	345.0	179.5	148 202.8	...	148 202.6	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution 13
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4	...	176 374.4	Total de l'utilisation 14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	-	148 202.6	Total de gaz marchand 15
1 584.2	-	-	14 311.5	-	14 311.5	Déstockage par les distributeurs 16
-	-	-	-	674.4	674.4	Importations 17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ¹ 18
19 901.7	345.0	179.5	162 514.1	674.4	163 188.5	Approvisionnement total en gaz marchand 19
Utilisation:						
Ventes:						
3 828.0	345.0	52.3	4 678.6	15.4	4 694.0	Colombie-Britannique 20
819.8	-	-	19 365.6	-	19 365.6	Alberta 21
-	-	-	1 681.6	-	1 681.6	Saskatchewan 22
-	-	-	1 602.2	-	1 602.2	Manitoba 23
1 205.1	-	-	17 996.8	659.0	18 655.8	Ontario 24
-	-	-	5 951.9	-	5 951.9	Québec 25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 26
-	-	127.2	127.2	-	127.2	Territoires du Nord-Ouest 27
5 852.9	345.0	179.5	51 403.9	674.4	52 078.3	Total des ventes 28
8 410.5	-	-	79 149.7	-	79 149.7	Exportations 29
3 030.4	-	-	11 646.7	-	11 646.7	Ventes directes ² 30
2 412.4	-	-	13 054.9	-	13 054.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
10.2	-	-	104.0	-	104.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 32
518.1	-	-	6 119.1	-	6 119.1	Gaz consommé dans le réseau 33
332.8	-	-	1 035.8	-	1 035.8	Perte dans les pipelines, etc. 34
19 901.7	345.0	179.5	162 514.1	674.4	163 188.5	Total de l'utilisation de gaz marchand 35

¹ Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

² Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921 et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

Data Quality and Methodology

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (SICs 4611 and 4921 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report *Gas Utilities* (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtainment of a response rate of

Qualité des données et méthodologie

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue. La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle *Services de gaz* (no. 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et distribution 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'entraî-

very close to 100%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

neraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

Glossary of Terms

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawals. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

Terminologie

Gaz

Gaz naturel: Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production: La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

Production commercialisable: La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

Gaz naturel liquéfié (GNL): Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possibles. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

Gaz de pétrole liquéfié (GPL): Gaz composé de certaines hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

Service domestique: Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering. A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Transmission. Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to

Service commercial: Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel: Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Réseau de collecte: Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Réseau de transport: Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Réseau de distribution: Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les

meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

Service continu

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service continu et à celles des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Frais variables/revenus totaux

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme - Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Emploi des fonds

Acquisition des immobilisations - Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

**Don't let
this
happen
to you!**

**Ne vous laissez
pas dépasser
par les
événements!**

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

Infomat est pour vous.

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

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

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

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

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

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

Infomat (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$141* per year; in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$196 in other countries. Also available by Fax Service: 50 issues for \$600* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries.
CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard.

OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.
Via Internet: order@statcan.ca *plus GST and applicable PST

Infomat (n° 11-0020XPE au catalogue) ne coûte que 140 \$* par année au Canada, 168 \$ US aux États-Unis et 196 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie : 50 numéros pour 600 \$* au Canada, 600 \$ US aux États-Unis et 600 \$ US dans les autres pays.
Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU 1-800-267-6677 ou PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication.
Via Internet: order@statcan.ca *plus la TPS et la TVP en vigueur



Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, *Canada: A Portrait* is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that *Canada: A Portrait* not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.

From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. *Canada: A Portrait* offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

Share the *Canada: A Portrait* experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. 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 Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.



Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâchez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au cœur même de la société canadienne: Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui: de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. *Un portrait du Canada* offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'œuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'*Un portrait du Canada* un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.