



Natural Gas Transportation and Distribution

1997

Transport et distribution du gaz naturel

STATISTIQUE
CANADA

STATISTIQUE
CANADA

1997

OCT 14 1998

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, Manufacturing, Construction & Energy 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

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-205-XPB, is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact 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 ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande 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 la fabrication, de la construction et de l'énergie, 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 Web:
<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

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 57-205-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30 \$ au Canada. A l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

1997

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

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

October 1998

Catalogue no. 57-205-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4234

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

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.

Octobre 1998

N° 57-205-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1481-4234

Ottawa

Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing co-operation 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.*

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

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

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

Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

NAICS: North American Industry Classification System

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section
Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du nord

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, Chef unité, Section de l'énergie.
On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (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.



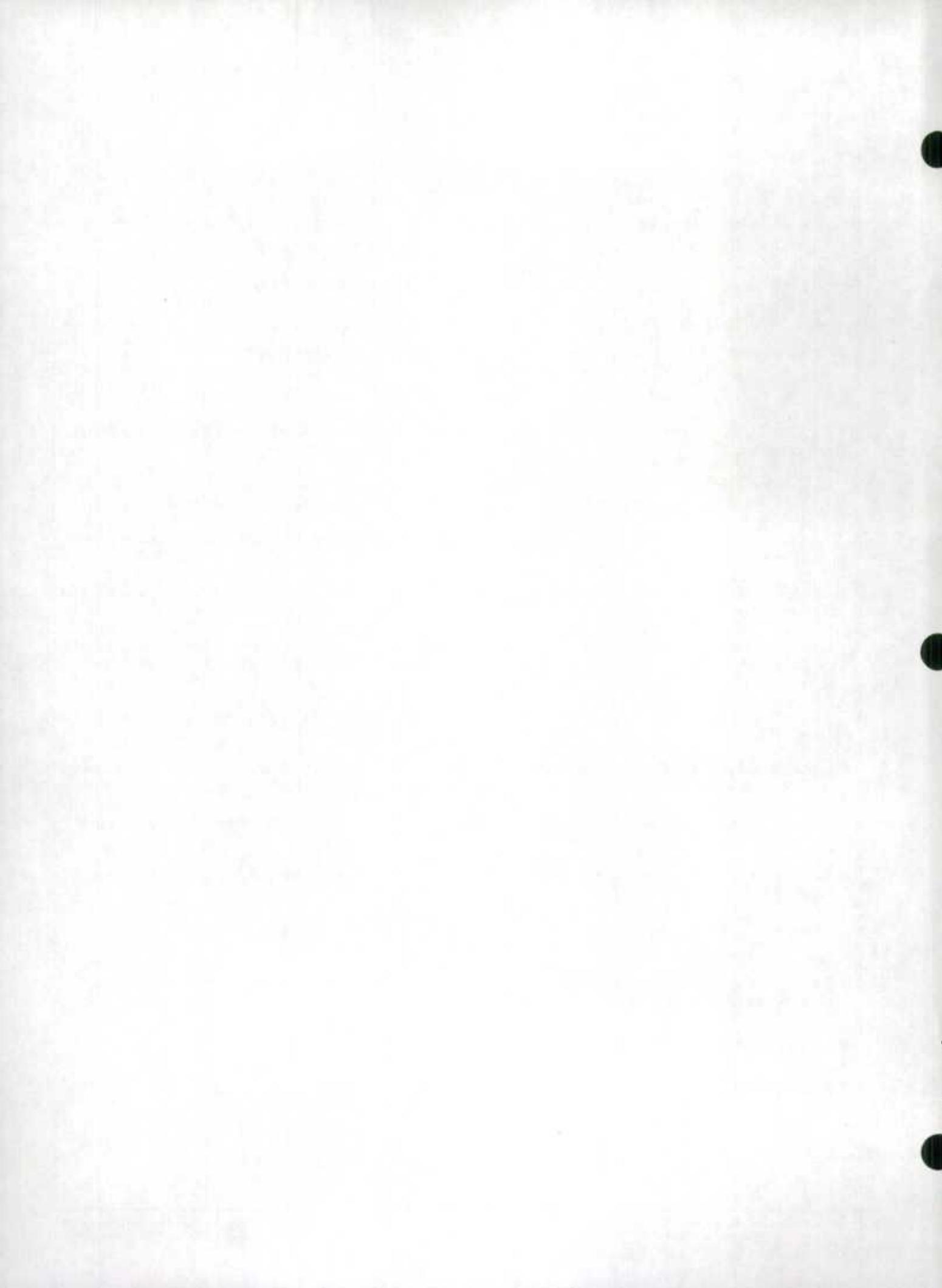
Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials". ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

	Page	
Highlights	5	Faits saillants
Map : Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1997	8	Carte : Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1997
For Further Reading	9	Lectures Suggérées
Text Table : I. Selected Statistics	10	Tableau : I. Statistiques choisies
Table :		Tableau:
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1997.	12	1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1997
2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1996 and 1997	14	2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1996 et 1997
3. Exports to and Imports from the United States, 1997 and 1996	16	3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1997 et 1996
4. Pipeline Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1997	18	4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1997
5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1990-1997	19	5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1990-1997
6. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1997	21	6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1997
7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1997 and 1996	22	7. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1997 et 1996
8. Income Statement of Gas Utilities, 1997 and 1996	24	8. État du revenu des services de gaz, 1997 et 1996
9. Statement of Changes in Financial Position, 1997-1995	26	9. État des changements et situation financière, 1997-1995
10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1997	27	10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1997
11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1996 and 1997	28	11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1996 et 1997
Data Quality and Methodology	32	Qualité des données et méthodologie
Glossary of Terms	34	Terminologie

TABLE DES MATIÈRES



HIGHLIGHTS

Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 52 407.6 million cubic metres during 1997, down 3.9% from the 54 550.5 million cubic metres sold in 1996. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales increased 3.3% to \$7,637.6 million from \$7,393.5 million. The average number of natural gas customers at year-end increased to 4,709,250 from 4,599,952. Sales per customer decreased slightly to 11.1 thousand cubic metres from 11.9 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.46 and average revenue per customer was \$1,621.84.

Sales per residential customer decreased 343 cubic metres to 3 899 cubic metres; revenue per customer increased \$10.34 to \$803.04 and revenue per 10 cubic metres increased 19¢ to \$2.06. Commercial sales per customer decreased 1,678 cubic metres to 25 260 cubic metres. Revenue per customer increased \$110.27 to \$4,280.34 and revenue per 10 cubic metres increased 14¢ to \$1.69. Sales per industrial customer decreased 5 767 cubic metres to 1 513 294 cubic metres. Revenue per customer increased \$5,990.76 to \$141,350.00 and revenue per 10 cubic metres increased 4¢ to \$0.93.

Sales of natural gas to the residential sector decreased to 16 501.5 million cubic metres from 17 466.4 million cubic metres in 1996. The largest sales volume was in Ontario (49.6%) followed by Alberta (23.5%), British Columbia (12.4%), Saskatchewan (5.8%), Quebec (4.4%) and Manitoba (4.3%). Sales for commercial use decreased to 11 636.3 million cubic metres from 12 558.3 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (39.3%), followed by Alberta (19.4%), British Columbia (13.4%), Quebec (16.1%), Manitoba (6.7%) and Saskatchewan (6.2%). Sales for industrial use decreased to 24 269.8 million cubic metres from 24 525.7 million cubic metres, Alberta accounting for 60.4% followed by Ontario (19.0%), Quebec (16.1%), British Columbia (3.8%), Manitoba (0.6%) and Saskatchewan (0.1%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 7 216.5 million cubic metres were sold. This was a decrease of 4.1% from the peak sales of 7 525.9 million cubic metres in January of 1996.

FAITS SAILLANTS

Ventes

En 1997, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont diminué de 3,9% pour un total de 52 407,6 millions de mètres cubes, comparativement à 54 550,5 millions de mètres cubes en 1996. (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 augmenté de 3,3% pour atteindre 7 637,6\$ millions, comparativement à 7 393,5\$ millions en 1996. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,709,250 à la fin de l'année, étant passé de 4,599,952. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 11,9 milliers de mètres cubes à 11,1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,46\$ et les recettes moyennes par client ont été de 1 621,84\$.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 343 mètres cubes à 3 899 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 10,34\$ pour passer à 803,04\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 2,06\$, une hausse de 19¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 1 678 à 25 260 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 110,27\$ pour un total 4 280,34\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,69\$, soit une hausse de 14¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 5 767 mètres cubes, pour atteindre 1 513 294 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 5 990,76\$ pour un total de 141 350,00\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 0,93\$, soit une hausse de 4¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 17 466,4 millions de mètres cubes en 1996 à 16 501,5 millions de mètres cubes en 1997. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49,6%). Venait ensuite l'Alberta (23,5%), la Colombie-Britannique (12,4%), la Saskatchewan (5,8%), le Québec (4,4%), le Manitoba (4,3%). En baisse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 636,3 millions de mètres cubes l'année suivante de 12 558,3 millions de mètres cubes en 1996. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39,3%), suivie de l'Alberta (19,4%), de la Colombie-Britannique (13,4%), du Québec (16,1%), du Manitoba (6,7%) et la Saskatchewan (6,2%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 269,8 millions de mètres cubes comparativement aux 24 525,7 millions de mètres cubes vendus en 1996, 60,4% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 19,0%, 16,1% au Québec, 3,8% en Colombie-Britannique, 0,6% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 7 216,5 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 4,1% par rapport au sommet de janvier 1996 durant lequel les ventes avaient été de 7 525,9 millions de mètres cubes.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 156 036.3 million cubic metres, up 1.7% over the 153 446.8 million cubic metres in 1996. Imports increased to 1 269.5 million cubic metres from 1 217.6 million cubic metres in 1996.

During 1997, receipts from storage during the year amounted to 12 091.8 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 12 973.6 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 197 087.5 million cubic metres. Of this, 156 170.4 million metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or has processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1997 amounted to 81 795.3 million cubic metres, up 2.1% from the 80 117.0 million cubic metres in 1996. Pipeline load factors for natural gas exports averaged 89% in 1997, the same level as 1996. Exports are expected to remain stagnant until the completion of pipeline expansions to the United States expected to come into service in late 1998. Canada currently exports over 52% of the total marketable production of natural gas to the United States. Value of exports increased in 1997 to \$8,625.5 millions of dollars from \$7,432.9 millions of dollars in 1996, primarily as a result of strengthening gas prices.

Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 250 817 billion cubic metre-kilometres or 178 502 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 222 594.1 kilometres. Natural gas transport systems operated 58 686.8 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 288 compressor stations. Installed compressor power increased to 4 335 387 kilowatts.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 156 036,3 millions de mètres cubes, en hausse de 1,7% par rapport aux 153 446,8 millions de mètres cubes enregistrés en 1996. Les importations ont augmenté de 1 217,6 millions de mètres cubes à 1 269,5 millions de mètres cubes en 1997.

En 1997, le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année à totalisé 12 091,8 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 12 973,6 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 197 087,5 millions de mètres cubes. De cette quantité, 156 170,4 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 1997, les exportations ont atteint 81 795,3 millions de mètres cubes, une augmentation de 2,1% comparativement à 80 117,0 millions de mètres cubes en 1996. En 1997, la valeur des exportations était de 8 625,5\$ millions, en hausse par rapport aux 7 432,9\$ millions enregistrés en 1996. Les facteurs de capacité des pipelines pour les exportations de gaz naturel se situaient en moyenne à 89% en 1997, la même niveau qu'en 1996. Les exports demeurent stables jusqu'au novembre prochain et ce jusqu'à la fin de l'expansion des pipelines vers les États-Unis. Le Canada exporte présentement plus de 52% du total de sa production marchande de gaz naturel vers les États-Unis.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 250 817 milliards de mètres cubes kilomètres soit 178 502 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 222 594,1 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 58 686,8 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 288 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 4 335 387 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1997 was \$40,157.0 million, (58.8% in the transport sector and 41.2% in the distribution sector). Accumulated depreciation and amortization amounted to \$10,424.8 million or 26.0% of total plant in service. Total current assets amounted to \$4,067.6 million and current liabilities \$5,905.5 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$9,063.0 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,875.5 million and for transport systems \$2,187.5 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 48.6% compared with 47.1% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 12.4%. The average interest rate paid during the year was 9.0%. Depreciation for the year was \$1,230.6 million or 3.1% of total plant in service.

During 1997 natural gas distribution systems generated \$2,196.7 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,472.1 million, resulting in a net decrease of \$275.4 million in working capital balance. Transport systems used \$4,104.7 million working capital - \$4,100.4 million generated during the year, the remaining \$4.3 million from the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 19,838 and their earnings were \$1,130.2 million in 1997. In the previous year, employees totalled 21,311, while their earnings were \$1,174.9 million.

Situation financière

À la fin de 1997, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 40 157,0\$ millions, avec 58,8% dans le secteur du transport et 41,2% dans le secteur de la distribution. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 10 424,8\$ millions ou 26,0% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 4 067,6\$ millions et le total des exigibilités 5 905,5\$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 9 063,0\$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 6 875,5\$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 2 187,5\$ 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 1997, 48,6% comparativement à 47,1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 12,4%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9,0%. La dépréciation pour l'année était de 1 230,6\$ millions, soit 3,1% de la valeur des installations en service.

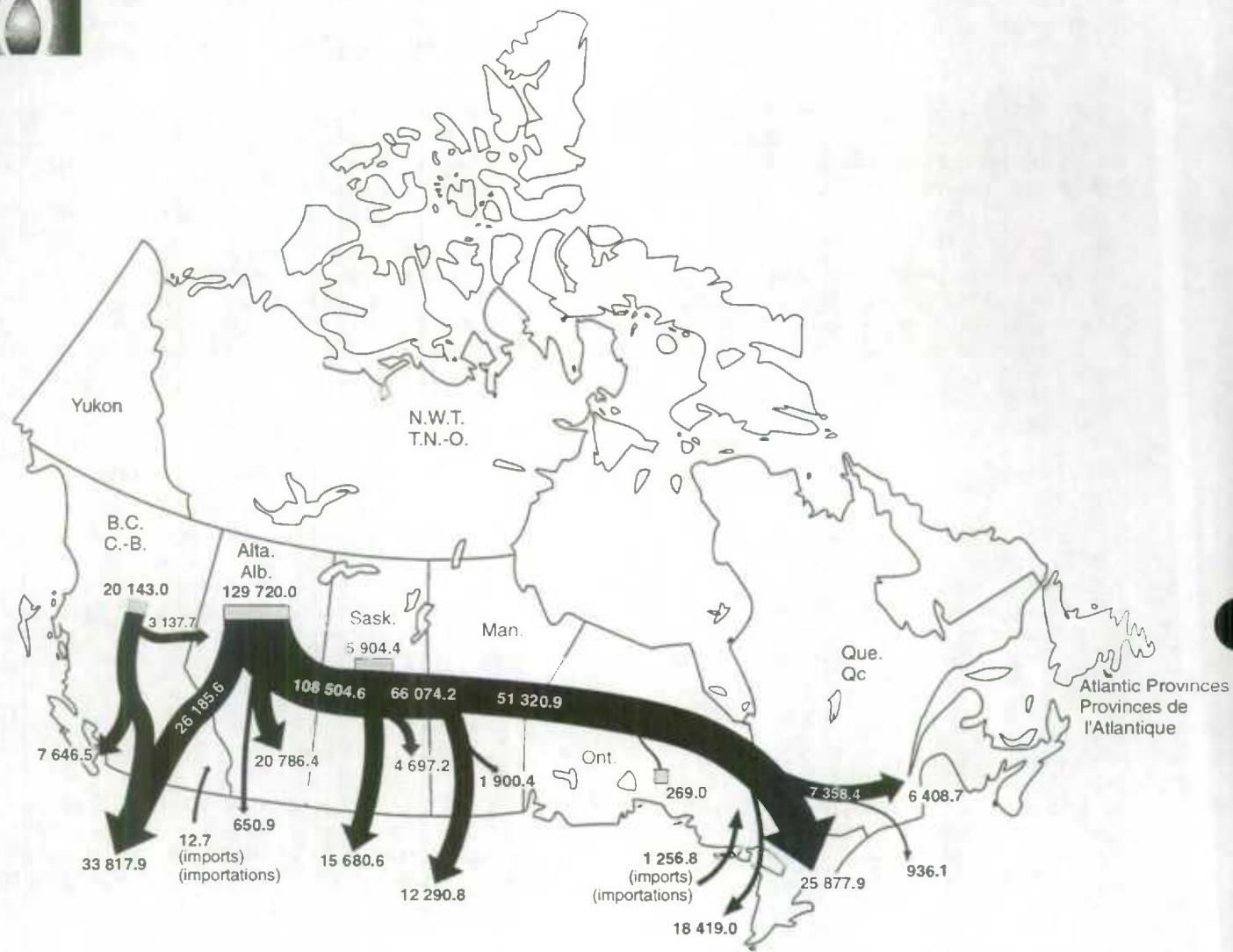
Au cours de 1997, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 196,7\$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 472,1\$ millions, ce qui a amené une diminution de 275,4\$ millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 4 104,7\$ millions ont été utilisés et 4,3\$ millions ont été prisé au solde de fonds de roulement.

Employés

En 1997, les 19,838 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 130,2\$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 21,311 et leurs gains totaux de 1 174,9\$ millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1997

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1997



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
Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie

		Catalogue No. N° au catalogue
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – français
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1992	1993	1994	1995	1996	1997
A. Commodity - Produits						
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Net production withdrawals of natural gas -						
Prélèvements nets de gaz naturel	143 205.2	155 030.4	166 531.1	176 374.4	182 005.0	184 494.8
Marketable production of natural gas -						
Production commercialisable de gaz naturel	116 561.1	128 816.5	138 856.4	148 202.6	153 578.3	156 170.4
Domestic sales ¹ - Ventes intérieures ¹	56 865.8	59 689.3	61 120.4	63 602.5	67 095.6	67 317.2
Pipeline exports - Exportations par pipeline	57 897.2	63 016.5	71 403.0	79 149.7	80 117.0	81 795.3
B. Technical - Données techniques						
kilometres - kilomètres						
Pipeline distance - Longueur des conduites						
Gathering ² - Collecte ²	6 915.6	6 923.9	7 284.4	7 556.9	7 648.4	7 716.9
Transmission - Transport	69 918.0	71 260.7	74 048.7	75 820.8	76 410.7	76 436.4
Distribution - Distribution	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5	192 751.5	196 772.6
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	259	365	270	272	292	283
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	3 387 231	3 512 874	3 698 343	3 902 775	4 006 131	4 196 387
C. Financial - Situation financière						
millions of dollars - millions de dollars						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,599.2	12,645.7	12,646.5	12,646.5	13,499.1	14,069.1
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	9,184.3	9,918.8	9,532.5	9,532.5	10,044.3	10,662.5
Net income - Revenu net	972.7	1,634.8	1,249.9	1,249.9	1,465.3	1,404.4
Property account - Compte de propriété	27,606.2	30,164.9	35,932.0	35,932.0	37,880.0	40,157.0
Long-term debt - Dette à long terme	13,389.5	14,724.6	16,832.6	16,832.6	18,368.9	19,323.8
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Taux d'intérêt moyen	10.5	9.9	9.9	10.1	9.6	9.0
Debt / capital - Dette / capital	64.0	62.6	64.5	65.2	63.6	64.9
Debt / equity - Dette / capital propre	178.0	168.0	182.0	187.1	174.9	184.9
Profit margin - Marge bénéficiaire	8.3	13.0	8.2	9.9	10.9	10.0
Return on total investment -						
Rendement de l'investissement total	3.3	5.2	3.5	3.6	3.9	3.5
Return on shareholders' investment -						
Rendement du capital propre	13.4	21.1	12.4	16.7	23.1	21.5
Working capital ratio -						
Ratio du fonds de roulement	0.6 :1	0.8 :1	0.6 :1	0.6 :1	0.7 :1	0.7 :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, 1997

No.	Customers as at December 31, 1997	Average number of customers during 1997	Gas sold ¹	Revenue ¹	Sales per customer ¹
	Clients au 31 décembre 1997	Nombre moyen de clients en 1997	Gaz vendu ¹	Révenues ¹	Ventes par client ²
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
SALES OF NATURAL GAS					
<i>Residential</i>					
1 New Brunswick	-	-	-	-	-
2 Quebec	129,949	129,679	727 209	217,615	5 607.8
3 Ontario	2,089,109	2,156,276	8 193 386	1,812,168	3 799.8
4 Manitoba	218,827	216,676	701 679	154,405	3 238.4
5 Saskatchewan	268,223	265,785	963 224	158,560	3 624.1
6 Alberta	768,788	756,713	3 872 806	574,265	5 117.9
7 British Columbia	718,486	707,419	2 043 181	481,878	2 888.2
8 Canada	4,193,382	4,232,547	16 501 485	3,398,891	3 898.7
<i>Commercial</i>					
9 New Brunswick	-	-	-	-	-
10 Quebec	41,135	40,169	1 746 314	403,580	43 474.3
11 Ontario	181,236	204,874	4 575 723	791,792	22 334.3
12 Manitoba	23,128	22,808	780 940	116,746	34 239.7
13 Saskatchewan	35,295	35,206	716 256	95,538	20 344.5
14 Alberta	72,164	71,803	2 252 624	269,745	31 372.1
15 British Columbia	85,675	85,805	1 564 407	294,402	18 232.1
16 Canada	438,633	460,665	11 636 264	1,971,803	25 259.7
<i>Industrial</i>					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	1,999	1,992	3 897 334	522,510	1 956 820.4
19 Ontario	11,466	12,607	4 616 300	619,932	366 184.1
20 Manitoba	121	128	153 452	17,023	1 201 973.9
21 Saskatchewan	45	48	11 607	1,154	244 357.9
22 Alberta	567	822	14 661 007	1,045,568	17 843 010.5
23 British Columbia	510	443	930 137	60,749	2 100 817.6
24 Canada	14,708	16,038	24 269 837	2,266,936	1 513 294.4
<i>Total</i>					
25 New Brunswick	-	-	-	-	-
26 Quebec	173,083	171,840	6,370,857	1,143,705	37 074.4
27 Ontario	2,281,811	2,373,757	17,385,409	3,223,892	7 324.0
28 Manitoba	242,076	239,611	1,636,071	288,174	6 828.0
29 Saskatchewan	303,563	301,038	1,691,087	255,252	5 617.5
30 Alberta	841,519	829,337	20,786,437	1,889,578	25 063.9
31 British Columbia	804,671	793,667	4,537,725	837,029	5 717.4
32 Canada	4,646,723	4,709,250	52,407,586	7,637,630	11 128.6

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, 1997

Revenue per customer ² Recettes par client ²	Revenue per 10 cubic metres Recettes pour 10 mètres cubes	New customers from new construction ³ Nouveaux clients (constructions neuves) ³	New customers from conversions ³ Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) ³	N°		
dollars		thousands - milliers				
VENTES DE GAZ NATUREL						
<i>Domestiques</i>						
1,678.10	2.99	1		
840.42	2.21	2		
712.61	2.20	3		
596.57	1.65	4		
758.89	1.48	5		
681.18	2.36	6		
803.04	2.06	Colombie-Britannique 7		
				Canada 8		
<i>Commerciales</i>						
10,047.07	2.31	9		
3,864.77	1.73	Québec 10		
5,118.64	1.49	Ontario 11		
2,713.67	1.33	Manitoba 12		
3,756.75	1.20	Saskatchewan 13		
3,431.06	1.88	Alberta 14		
4,280.34	1.69	Colombie-Britannique 15		
				Canada 16		
<i>Industrielles</i>						
262,348.12	1.34	17		
49,175.58	1.34	Québec 18		
133,339.43	1.11	Ontario 19		
24,294.74	0.99	Manitoba 20		
1,272,496.55	0.71	Saskatchewan 21		
137,208.36	0.65	Alberta 22		
141,350.00	0.93	Colombie-Britannique 23		
				Canada 24		
<i>Total</i>						
6,655.65	1.80	0.4 ^P	0.1 ^P	25		
1,358.14	1.85	39.1	42.7	Québec 26		
1,202.67	1.76	1.6	1.6	Ontario 27		
847.91	1.51	1.7	2.0	Manitoba 28		
2,278.42	0.91	18.6	-	Saskatchewan 29		
1,054.63	1.84	18.8	8.8	Alberta 30		
1,621.84	1.46	80.2	55.2	Colombie-Britannique 31		
				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. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1996 and 1997

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
	Nouveau-Brunswick	Québec		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1996				
RECEIPTS				
1 Total marketable gas	-	-	306 903	-
2 Imports	-	-	1 177 303	-
3 Other receipts ¹	-	-	-	-
4 Total net receipts	-	-	1 484 206	-
5 Received from storage	-	-	9 821 152	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	11 305 358	-
7 Transfers from other provinces	-	7 245 129	49 322 099	64 307 557
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 245 129	60 627 457	64 307 557
DISPOSITION				
Sales:				
9 Residential	-	728 439	8 253 999	776 843
10 Commercial	-	1 675 953	5 008 794	821 756
11 Industrial	-	3 845 338	5 464 297	139 724
12 Total Sales	-	6 249 730	18 727 090	1 738 323
13 Exports	-	950 474	18 082 292	12 192 031
14 Direct sales ²	-	42 531	6 526 130	290 068
15 Total net deliveries	-	7 242 735	43 335 512	14 220 422
16 Delivered to storage	-	-	9 090 882	-
17 Line pack fluctuation	-	-	6 421	255
18 Gas used in system	-	9 329	2 166 870	666 706
19 Line losses and unaccounted for	-	6 935	-1 217 357	98 585
20 Total demand on gas utilities	-	7 245 129	53 382 328	14 985 458
21 Transfers to other provinces	-	-	7 245 129	49 322 099
22 TOTAL DISPOSITION	-	7 245 129	60 627 457	64 307 557
1997				
RECEIPTS				
1 Total marketable gas	-	-	268 988	-
2 Imports	-	-	1 256 788	-
3 Other receipts ¹	-	-	-	-
4 Total net receipts	-	-	1 525 776	-
5 Received from storage	-	-	8 136 864	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	9 662 640	-
7 Transfers from other provinces	-	7 358 378	51 320 936	66 074 152
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 358 378	60 983 576	66 074 152
DISPOSITION				
Sales:				
9 Residential	-	727 209	8 193 386	701 679
10 Commercial	-	1 746 314	4 575 723	780 940
11 Industrial	-	3 897 334	4 616 300	153 452
12 Total Sales	-	6 370 857	17 385 409	1 636 071
13 Exports	-	936 143	18 419 049	12 290 765
14 Direct sales ²	-	37 892	8 492 477	264 297
15 Total net deliveries	-	7 344 892	44 296 935	14 191 133
16 Delivered to storage	-	-	7 677 213	-
17 Line pack fluctuation	-	-	699	358
18 Gas used in system	-	13 396	2 175 573	614 850
19 Line losses and unaccounted for	-	90	- 525 222	- 53 125
20 Total demand on gas utilities	-	7 358 378	53 625 198	14 753 216
21 Transfers to other provinces	-	-	7 358 378	51 320 936
22 TOTAL DISPOSITION	-	7 358 378	60 983 576	66 074 152

¹ Includes peak shavings and enrichment.² Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1996 et 1997

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada	N°
		Colombie-Britannique		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1996				
				ARRIVAGES
6 367 997	127 902 985	18 868 918	153 446 803	Total du gaz commercialisable 1
		40 263	1 217 566	Importations 2
6 367 997	127 902 985	18 909 181	154 664 369	Autres arrivages 3
1 014 970	1 083 376	2 059 779	13 979 277	Total des arrivages nets 4
7 382 967	128 986 361	20 968 960	168 643 646	Gaz provenant des stocks 5
80 673 690	2 019 627	25 137 947	...	Total des approvisionnements de gaz 6
88 056 657	131 005 988	46 106 907	168 643 646	Transferts des autres provinces 7
				TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS 8
				UTILISATION
1 172 057	4 297 511	2 237 573	17 466 422	Ventes:
766 857	2 561 264	1 723 717	12 558 341	Domestiques 9
8 879	14 145 659	921 850	24 525 747	Commerciales 10
1 947 793	21 004 434	4 883 140	54 550 510	Industrielles 11
15 657 736	548 082	32 686 380	80 116 995	Total des ventes 12
2 805 284	-	2 881 049	12 545 062	Exportations 13
20 410 813	21 552 516	40 450 569	147 212 567	Ventes directes 2 14
1 180 179	1 166 349	2 744 985	14 182 395	Total des livraisons nettes 15
- 5 587	- 8 246	13 787	6 120	Livraisons à l'entrepôt 16
1 317 776	1 420 915	763 211	6 344 807	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 17
845 919	1 062 817	114 728	897 757	Gaz consommé dans les réseaux 18
23 749 100	25 194 351	44 087 280	168 643 646	Fuites et autres pertes 19
64 307 557	105 811 637	2 019 627	...	Total de la demande pour les services de gaz 20
88 056 657	131 005 988	46 106 907	168 643 646	Transferts aux autres provinces 21
				TOTAL DE L'UTILISATION 22
1997				
				ARRIVAGES
5 904 369	129 719 958	20 142 996	156 036 311	Total du gaz commercialisable 1
		12 716	1 269 504	Importations 2
5 904 369	129 719 958	20 155 712	157 305 815	Autres arrivages 3
758 275	871 602	2 325 057	12 091 798	Total des arrivages nets 4
6 662 644	130 591 560	22 480 769	169 397 613	Gaz provenant des stocks 5
82 318 997	3 137 733	26 185 615	...	Total des approvisionnements de gaz 6
88 981 641	133 729 293	48 666 384	169 397 613	Transferts des autres provinces 7
				TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS 8
				UTILISATION
963 224	3 872 806	2 043 181	16 501 485	Ventes:
716 256	2 252 624	1 564 407	11 636 264	Domestiques 9
11 607	14 661 007	930 137	24 269 837	Commerciales 10
1 691 087	20 786 437	4 537 725	52 407 586	Industrielles 11
15 680 600	650 876	33 817 880	81 795 313	Total des ventes 12
3 006 152	-	3 108 807	14 909 625	Exportations 13
20 377 839	21 437 313	41 464 412	149 112 524	Ventes directes 2 14
745 375	1 227 844	3 323 201	12 973 633	Total des livraisons nettes 15
- 16 118	15 843	5 561	6 343	Livraisons à l'entrepôt 16
1 282 592	1 613 253	727 842	6 427 506	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 17
517 801	930 428	7 635	877 607	Gaz consommé dans les réseaux 18
22 907 489	25 224 681	45 528 651	169 397 613	Fuites et autres pertes 19
66 074 152	108 504 612	3 137 733	...	Total de la demande pour les services de gaz 20
88 981 641	133 729 293	48 666 384	169 397 613	Transferts aux autres provinces 21
				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 3. Exports to and Imports from the United States, 1997 and 1996

TABLEAU 3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1997 et 1996

Province and Customs Port	Exports		Imports	
	Exportations		Importations	
	1997	1996	1997	1996
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Phillipsburg	180 237	164 273	-	-
Highwater	755 906	786 201	-	-
Quebec - Total - Québec	936 143	950 474	-	-
Cornwall	454 156	453 345	-	-
Iroquois	8 367 148	8 039 260	-	-
Fort Frances	-	-	-	-
St. Clair	381 359	400 706	456 289	383 640
Niagara Falls	8 894 150	8 758 074	-	-
Windsor	322 236	430 907	800 499	793 663
Total Ontario	18 419 049	18 082 292	1 256 788	1 177 303
Emerson	12 084 389	11 950 666	-	-
Sprague	206 376	241 365	-	-
Total Manitoba	12 290 765	12 192 031	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	15 680 600	15 657 736	-	-
Aden	182 922	193 196	-	-
Carway	466 305	352 842	-	-
Coutts	-	-	-	-
Universal	1 649	2 044	-	-
Total Alberta	650 876	548 082	-	-
Kingsgate	24 768 249	23 638 768	-	-
Huntingdon	9 049 631	9 047 612	12 716	40 263
British Columbia - Total - Colombie-Britannique	33 817 880	32 686 380	12 716	40 263
Canada	81 795 313	80 116 995	1 269 504	1 217 566
thousands of dollars - milliers de dollars				
Value - Valeur	8,625,541	7,432,940	166,370	160,877

TABLE 4. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1997

TABLEAU 4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1997

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS - RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL							
<i>Gathering - Collecte</i>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.2	64.7	56.7	72.3	886.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	596.1	1 656.2	576.5	240.0	99.1	-	3 168.0
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	779.7	1 980.6	761.7	304.7	155.8	72.3	4 054.9
<i>Transmission - Transport</i>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	-	41.1	78.7	145.7	385.4	-	650.9
Ontario	488.6	1 077.4	1 769.9	1 806.8	270.8	764.8	6 178.3
Manitoba	369.3	774.1	71.0	125.0	40.0	-	1 379.4
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 918.1	2 087.3	2 115.6	1 764.0	1 326.9	379.9	9 591.8
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	702.8	841.5	1 646.7	32.0	191.0	3 611.2
Canada	2 973.2	4 682.7	4 876.7	5 488.2	2 055.1	1 335.7	21 411.6
<i>Distribution - Distribution</i>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	2 726.3	2 529.3	1 898.2	469.3	331.0	24.9	7 979.0
Ontario	34 955.0	11 687.0	3 217.5	1 139.3	236.7	208.2	51 443.6
Manitoba	3 934.9	897.4	288.1	38.0	61.0	-	5 219.4
Saskatchewan	54 800.0	5 585.0	483.0	75.0	29.0	-	60 972.0
Alberta ¹	42 899.8	4 120.8	1 310.0	425.7	126.1	-	48 882.4
British Columbia - Colombie-Britannique	16 056.7	3 743.9	936.4	1 539.2	-	-	22 276.2
Canada	155 372.6	28 563.4	8 133.2	3 686.4	783.8	233.1	196 772.6
TOTAL	159 125.6	35 226.7	13 771.5	9 479.3	2 994.7	1 641.1	222 239.1
NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS - RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL							
<i>Gathering - Collecte</i>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	-	10.1	28.9	8.3	47.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	181.9	135.0	68.2	27.7	8.5	439.8
Alberta	-	-	36.7	63.0	-	12.6	112.3
British Columbia - Colombie-Britannique	9.6	123.3	585.5	835.9	634.0	823.8	3 012.1
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	28.1	305.2	757.2	977.2	690.6	903.8	3 662.0
<i>Transmission - Transport</i>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	-	0.9	132.8	74.6	201.5	330.1	739.9
Ontario	-	-	40.2	188.6	631.7	7 088.6	7 949.1
Manitoba	0.6	-	65.8	96.4	-	2 699.3	2 862.1
Saskatchewan	3 394.5	3 432.7	2 221.1	2 161.6	2 045.6	3 948.3	17 203.8
Alberta	20.0	1 286.1	5 044.0	4 446.0	5 385.0	6 993.2	23 174.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	35.0	9.0	-	-	3 051.6	3 095.6
Canada	3 415.1	4 754.7	7 512.9	6 967.2	8 263.8	24 111.0	55 024.8
TOTAL	3 443.2	5 059.9	8 270.1	7 944.4	8 954.4	25 014.8	58 686.8

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1997 - Concluded

TABLEAU 4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1997 - Fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						532 and over	Total		
	Diamètre extérieur des conduites, et millimètres									
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531					
kilometres - kilomètres										
TOTAL NATURAL GAS INDUSTRIES² - TOTAL - SOCIÉTÉS DE GAZ NATUREL²										
<i>Gathering - Collecte</i>										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Quebec - Québec	-	-	-	-	-	-	-	-		
Ontario	183.6	324.4	185.2	74.8	85.6	80.6	934.2			
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-		
Saskatchewan	18.5	181.9	135.0	68.2	27.7	8.5	439.8			
Alberta	596.1	1 656.2	613.1	303.0	99.1	12.6	3 280.2			
British Columbia - Colombie-Britannique	9.6	123.3	585.5	835.9	634.0	823.8	3 012.1			
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6			
Canada	807.8	2 285.8	1 518.8	1 281.9	846.4	976.1	7 716.9			
<i>Transmission - Transport</i>										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Quebec - Québec	-	42.0	211.5	220.3	586.9	330.1	1 390.3			
Ontario	488.6	1 077.4	1 810.1	1 995.4	902.5	7 853.4	14 127.4			
Manitoba	369.9	774.1	136.8	221.4	40.0	2 699.3	4 241.4			
Saskatchewan	3 394.5	3 432.7	2 221.1	2 161.6	2 045.6	3 948.3	17 203.3			
Alberta	1 938.1	3 373.4	7 159.6	6 210.0	6 711.9	7 373.1	32 766.1			
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	737.8	850.5	1 646.7	32.0	3 242.6	6 706.8			
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-		
Canada	6 388.3	9 437.4	12 389.6	12 455.4	10 318.9	25 446.8	76 436.4			
<i>Distribution - Distribution</i>										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Quebec - Québec	2 726.3	2 529.3	1 898.2	469.3	331.0	24.9	7 979.0			
Ontario	34 955.0	11 687.0	3 217.5	1 139.3	236.7	208.2	51 443.6			
Manitoba	3 934.9	897.4	288.1	38.0	61.0	-	5 219.4			
Saskatchewan	54 800.0	5 585.0	483.0	75.0	29.0	-	60 972.0			
Alberta ¹	42 899.8	4 120.8	1 310.0	425.7	126.1	-	48 882.4			
British Columbia - Colombie-Britannique	16 056.7	3 743.9	936.4	1 539.2	-	-	22 276.2			
Canada	155 372.6	28 563.4	8 133.2	3 686.4	783.8	233.1	196 772.6			
TOTAL	162 568.8	40 286.6	22 041.6	17 423.7	11 949.1	26 656.0	280 925.9			

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 5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1990-1997²TABLEAU 5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1990-1997²

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
kilometres - kilomètres								
<i>Gathering - Collecte</i>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	332.5	936.9	868.1	935.4	935.4	934.8	934.8	934.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	418.0	436.0	431.0	440.0	440.0	440.1	440.1	439.8
Alberta	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8	3 317.6	3 216.1	3 292.4	3 280.2
British Columbia - Colombie-Britannique	2 212.0	2 334.8	2 453.9	2 477.1	2 540.8	2 915.3	2 930.5	3 012.1
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
Canada	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 284.4	7 556.9	7 648.4	7 716.9
<i>Transmission - Transport</i>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec [r]	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0	1 348.2	1 364.3	1 390.8	1 390.8
Ontario	11 879.8	12 453.5	12 971.7	13 376.9	13 505.2	13 639.9	13 888.1	14 127.4
Manitoba	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5	3 672.8	3 822.7	4 161.5	4 241.5
Saskatchewan	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4	16 755.4	17 033.1	17 152.6	17 203.8
Alberta	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5	30 681.2	31 807.6	32 047.0	32 766.1
British Columbia - Colombie-Britannique	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4	7 730.9	7 798.2	7 770.6	6 706.8
Canada	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.7	73 693.7	75 465.8	76 410.7	76 436.4
<i>Distribution - Distribution</i>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	6 143.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2	7 065.4	7 608.6	7 843.3	7 979.0
Ontario	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2	47 854.6	48 781.8	49 923.4	51 443.6
Manitoba	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0	4 183.7	4 436.0	4 624.0	5 219.4
Saskatchewan	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4	59 768.0	60 045.0	60 768.0	60 972.0
Alberta ¹	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4	47 604.4	48 024.4	48 378.7	48 882.4
British Columbia - Colombie-Britannique	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9	22 007.8	20 597.7	21 214.1	22 276.2
Canada	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5	192 751.5	196 772.6
<i>Total</i>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Quebec - Québec	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2	8 413.6	8 972.9	9 234.1	9 369.8
Ontario	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5	62 295.2	63 356.5	64 746.3	66 505.2
Manitoba	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5	7 856.5	8 258.7	8 785.5	9 460.9
Saskatchewan	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8	76 963.4	77 518.2	78 360.8	78 615.6
Alberta	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7	81 603.2	83 048.1	83 718.1	84 928.7
British Columbia - Colombie-Britannique	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4	32 279.5	31 311.2	31 915.2	31 995.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
Canada	239 077.5	248 215.0	255 207.6	260 196.7	269 462.0	272 516.2	276 810.5	280 925.9

¹ Excludes Alberta co-operatives.² Excluant les coopératives de l'Alberta.³ Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.⁴ N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

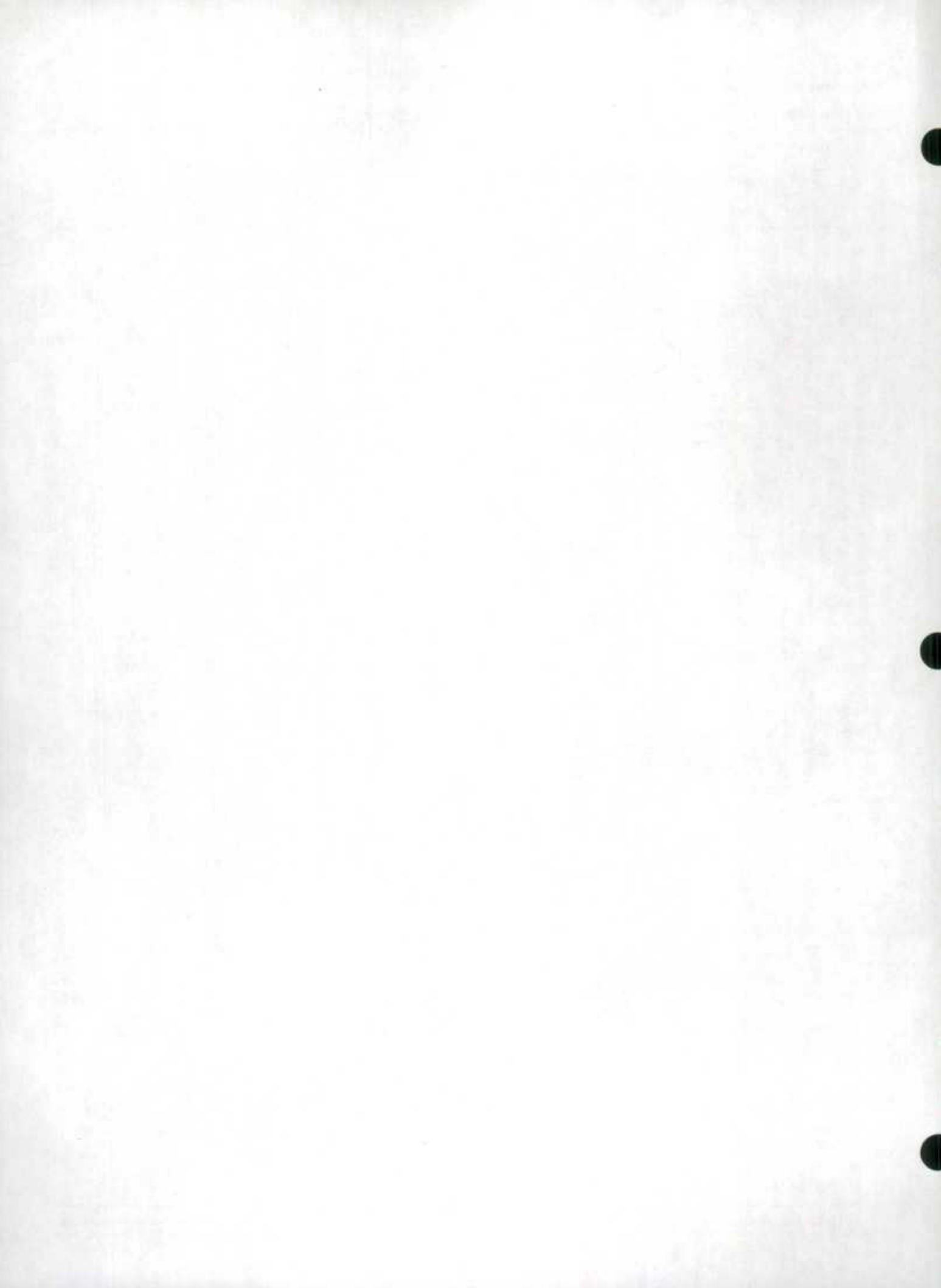


TABLE 6. Compressor Stations operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1997

TABLEAU 6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1997

	Number of active compressor stations	Number of prime movers		Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Nombre de compresseurs
NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS - RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL				
Ontario	21	37	270 266	37
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	3	5	2 538	5
Alberta	63	110	70 630	110
British Columbia - Colombie-Britannique	8	15	28 043	15
Canada	95	167	371 477	167
NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS - RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL				
Quebec - Québec	4	7	12 440	7
Ontario ¹	47	135	1 346 053	135
Manitoba	5	28	329 900	28
Saskatchewan	35	123	792 152	123
Alberta	60	135	858 682	135
British Columbia - Colombie-Britannique	42	115	624 683	115
Canada	193	543	3 963 910	543
NATURAL GAS UTILITIES - TOTAL - SERVICES DE GAZ NATUREL				
Quebec - Québec	4	7	12 440	7
Ontario	68	172	1 616 319	172
Manitoba	5	28	329 900	28
Saskatchewan	38	128	794 690	128
Alberta	123	245	929 312	245
British Columbia - Colombie-Britannique	50	130	652 726	130
Canada	288	710	4 335 387	710

¹ Includes five mobil compressors units totalling 39,100 kilowatts.

' Inclut cinq compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 39,100 kilowatts.

TABLE 7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1997 and 1996¹

No.		Natural gas distribution system				
		Réseaux de distribution de gaz naturel		Total Canada		
		Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada			
thousands of dollars - milliers de dollars						
ASSETS						
<i>Current assets</i>						
1	Cash on hand, in banks and temporary cash investments	13,025	4,722	17,747		
2	Accounts receivable less allowances for doubtful accounts	598,048	481,118	1,079,166		
3	Plant material and operating supplies	59,009	30,062	89,071		
4	Other current assets, material and supplies and prepaid expenses	81,982	13,991	95,973		
5	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	602,584	110,526	713,110		
6	Total Current Assets	1,354,648	640,419	1,995,066		
<i>Investments</i>						
7	Investments in affiliated companies	39,611	55,289	94,900		
8	Other investments	52,575	167,278	219,854		
9	Total Investments	92,186	222,567	314,754		
<i>Fixed assets</i>						
10	Total plant	10,211,370	6,346,170	16,557,540		
11	Less accumulated depreciation and amortization	2,692,989	1,566,742	4,259,731		
12	Net Plant	7,518,381	4,779,428	12,297,809		
13	Deferred debits	377,962	99,588	477,550		
14	TOTAL ASSETS	9,343,177	5,742,002	15,085,179		
LIABILITIES and SHAREHOLDERS' EQUITY						
<i>Current liabilities</i>						
15	Loans and notes payable	937,450	470,875	1,408,325		
16	Accounts payable and accrued (including affiliated companies)	759,898	331,677	1,091,575		
17	Interest and dividend payable	87,873	46,590	134,463		
18	Other current liabilities	358,787	162,436	521,223		
19	Total Current Liabilities	2,144,008	1,011,577	3,155,585		
20	Deferred credit and appropriations	413,032	79,946	492,978		
<i>Long-term debt</i>						
21	Long-term debt	3,836,499	1,851,326	5,687,825		
22	Advances from affiliated companies	317	348,672	348,989		
23	Other long-term debt	66	51,485	51,551		
24	Total Long-Term Debt	3,836,882	2,251,483	6,088,365		
<i>Shareholders' equity</i>						
25	Share capital	1,047,647	952,915	2,000,562		
26	Retained earnings	1,100,184	822,793	1,922,977		
27	Other equity	801,424	623,288	1,424,712		
28	Total Shareholders' Equity	2,949,255	2,398,996	5,348,251		
29	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	9,343,177	5,742,002	15,085,179		

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

TABLEAU 7. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1997 et 1996¹

			N°	
Natural gas transport systems				
Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities			
	Total, services de gaz naturel			
	1997	1996		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
			ACTIF	
			<i>Disponibilités</i>	
294,601	312,348	38,102	En caisse, en banque ou placements en numéraire	1
1,396,959	2,476,125	1,873,816	Comptes à recevoir moins provisions pour créances douteuses	2
151,468	240,539	246,347	Matériaux d'installation et fournitures d'exploitation	3
118,307	214,280	252,637	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	4
111,151	824,261	689,894	Gaz stocké sous terre et prêt à la vente et gaz dans les conduits	5
2,072,486	4,067,552	3,100,797	Total, Disponibilité	6
			<i>Investissements</i>	
4,725,230	4,820,130	4,228,979	Placements dans des filiales	7
453,498	673,352	814,353	Autres investissements	8
5,178,728	5,493,482	5,043,332	Total, Investissements	9
			<i>Immobilisations</i>	
23,599,486	40,157,025	37,879,956	Immobilisations totales	10
6,165,094	10,424,825	9,482,279	Moins dépréciation et amortissement accumulé	11
17,434,391	29,732,200	28,397,677	Installations Totales	12
317,334	794,884	694,738	Débits différés	13
25,002,939	40,088,118	37,236,543	ACTIF, TOTAL	14
			PASSIF et AVOIR DES ACTIONNAIRES	
			<i>Exigibilités</i>	
1,434,486	2,842,811	1,803,064	Emprunts et effets à payer	15
892,516	1,984,090	1,909,354	Comptes payables et courus (incluant les sociétés affiliées)	16
309,152	443,615	440,264	Intérêts et dividendes payables	17
113,726	634,949	506,305	Autres exigibilités	18
2,749,880	5,905,465	4,658,987	Total, Exigibilités	19
295,349	788,327	661,693	Crédits différés et appropriations	20
			<i>Dette à long terme</i>	
11,124,434	16,812,259	16,228,757	Dette à long terme	21
803,202	1,152,191	1,154,909	Avances de sociétés affiliées	22
1,307,800	1,359,351	985,215	Autres dettes à long terme	23
13,235,436	19,323,801	18,368,881	Total, Dette à Long Terme	24
			<i>Avoir des actionnaires</i>	
4,529,714	6,530,276	6,329,726	Capital-actions	25
1,965,601	3,888,578	3,676,524	Bénéfices non répartis	26
2,226,960	3,651,672	3,540,731	Autres bénéfices	27
8,722,274	14,070,526	13,546,981	Total, Avoir Des Actionnaires	28
25,002,939	40,088,118	37,236,542	TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE	29

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

TABLE 8. Income Statement of Gas Utilities, 1997 and 1996¹

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
No.			
thousands of dollars - milliers de dollars			
OPERATING REVENUE ACCOUNTS			
<i>Sales</i>			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	4,534,556	2,340,931	6,875,487
3 Sales of products extracted from gas	-	659	659
4 Transportation and storage of gas of others	332,092	159,601	491,693
5 Other operating revenue	294,935	152,331	447,266
6 Total Operating Revenue²	5,161,583	2,653,522	7,815,105
OPERATING EXPENSE ACCOUNTS			
7 Total gas supply	2,862,043	1,261,288	4,123,331
8 Transmission operations	2,246	85,665	87,911
9 Distribution operations	95,033	154,295	249,328
10 General and administrative	564,562	251,156	815,718
11 Maintenance expenses	57,926	19,251	77,177
12 Depreciation and amortization	415,853	194,893	610,746
13 Other expenses	99,997	175,523	275,520
14 Total Expenses	4,097,660	2,142,071	6,239,731
15 NET REVENUE FROM OPERATIONS	1,063,923	511,451	1,575,374
OTHER INCOME			
16 Income from affiliated companies	2,495	3,810	6,305
17 Other income	23,205	24,135	47,340
18 Extraordinary income	-	-	-
19 Total Other Income	25,700	27,945	53,645
OTHER DEDUCTIONS			
20 Other income deductions	26,291	10,954	37,245
21 Extraordinary deductions	-	6,499	6,499
22 Total Other Deductions	26,291	17,453	43,744
FIXED CHARGES			
23 Interest on long-term debt	399,161	142,206	541,367
24 Other fixed charges	6,977	56,829	63,806
25 Total Fixed Charges	406,138	199,035	605,173
26 Provisions for income tax	219,763	126,888	346,651
27 NET INCOME AFTER TAXES	437,431	196,020	633,451

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 8. État du revenu des services de gaz, 1997 et 1996¹

			N°	
Natural gas transport systems				
RColorBrush de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities	Total, services de gaz naturel		
	1997	1996		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
			COMPTES DES REVENUS D'EXPLOITATION	
			Ventes	
1,130,043	1,130,043	1,042,858	À l'étranger	1
1,057,444	7,932,931	7,599,513	Au Canada et autres ventes	2
-	659	420	Ventes de produits extraits du gaz	3
4,003,125	4,494,818	4,433,192	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
63,350	510,616	423,139	Autres revenus d'exploitation	5
6,253,962	14,069,067	13,499,122	Total, Revenus D'exploitation ²	6
			COMPTES DES FRAIS D'EXPLOITATION	
2,197,059	6,320,390	5,840,551	Total, approvisionnement en gaz	7
985,813	1,073,724	1,048,031	Transport	8
-	249,328	259,476	Distribution	9
232,571	1,048,289	1,026,844	Exploitation générale et frais généraux d'administration	10
153,461	230,638	199,203	Frais d'entretien	11
619,879	1,230,624	1,141,162	Dépréciation et amortissement	12
233,974	509,494	529,069	Autres dépenses	13
4,422,756	10,662,487	10,044,336	Total Des Comptes Des Frais D'exploitation	14
1,831,206	3,406,580	3,454,786	REVENUS NETS D'EXPLOITATION	15
			AUTRES REVENUS	
194,224	200,529	234,451	Revenus provenant des sociétés affiliées	16
104,533	151,873	144,135	Autres revenus	17
-	-	-	Revenus extraordinaires	18
298,757	352,402	378,586	Total, Autres Revenus	19
			AUTRES DÉDUCTIONS	
25,556	62,801	80,634	Autres déductions de revenus	20
-	6,499	26,000	Déductions de revenus extraordinaires	21
25,556	69,300	106,634	Total, Autres Déductions	22
			FRAIS FIXES	
1,070,288	1,611,655	1,632,017	Intérêt sur la dette à long terme	23
67,777	131,583	135,824	Autres frais fixes	24
1,138,065	1,743,238	1,767,841	Total, Frais Fixes	25
195,377	542,028	493,598	Provisions pour impôt sur le revenu	26
770,965	1,404,416	1,465,299	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 9. Statement of Changes in Financial Position, 1997-1995

TABLEAU 9. État des changements de la situation financière, 1997-1995

	Distribution systems			Transport systems		
	Réseaux de distribution			Réseaux de transport		
	1997	1996	1995	1997	1996	1995
millions of dollars - millions de dollars						
SOURCE OF FUNDS¹ - SOURCE DE FONDS¹						
<i>Internal sources - Sources de provenance interne</i>						
From operations - Opérations	1,575.4	1,631.8	1,386.9	1,831.2	1,823.0	1,727.2
Other income - Autre revenus	53.6	56.3	52.9	298.8	322.2	209.7
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	407.4	408.7	359.7	535.1	451.8	460.5
Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations	2,036.4	2,096.8	1,799.4	2,665.1	2,597.1	2,397.4
<i>External sources - Sources de provenance externe</i>						
Investments - Investissements	111.5	-	-	-	-	-
Long-term funds - Fonds à long terme	-	551.2	327.3	999.0	985.1	1,256.4
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	-	820.6	153.1	358.5	667.1	142.6
Deferred credits - Crédits différés	48.8	10.9	26.2	77.9	-	-
Deferred debits - Débits différés	-	-	-	-	4.2	100.3
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	2,196.7	3,490.4	2,306.1	4,100.4	4,291.6	3,896.7
DISPOSITION OF FUNDS - EMPLOI DES FONDS						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	835.0	1,199.1	1,007.1	1,442.1	748.8	1,764.5
Deferred credits - Crédits différés	-	-	-	-	47.9	64.3
Deferred debits - Débits différés	28.1	-	133.2	72.0	-	-
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	44.1	-	-	-	-	-
Investments - Investissements	-	57.1	3.8	561.6	1,605.5	109.5
Reduction of preferred, common and other equity - Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	47.0	-	-	-	-	-
Dividends - Dividendes	522.3	1,214.0	486.4	670.0	151.7	591.4
Other deductions - Autres déductions	995.6	992.2	870.3	1,359.0	1,375.9	1,256.4
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	2,472.1	3,462.4	2,500.8	4,104.7	3,929.7	3,786.2
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(275.4)	28.0	(194.8)	(4.3)	361.8	110.5
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(885.1)	(913.1)	(718.3)	(673.1)	(1,034.9)	(1,145.5)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(1,160.5)	(885.1)	(913.1)	(677.4)	(673.1)	(1,034.9)

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

TABLE 10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1997

TABLEAU 10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1997

	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	186		36	
Transmission - Transport	153		98	
Distribution	1,001		-	
Sales - Ventes	341		9	
Administration	2,056		589	
Total	3,736	209,851	732	80,284
WAGE EARNERS - SALARIÉS				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	113		262	
Transmission - Transport	677		2,315	
Distribution	3,952		-	
Sales - Ventes	1,002		340	
Administration	4,086		2,623	
Total	9,830	448,201	5,540	391,823
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	13,566	658,052	6,272	472,107

TABLE 11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1996 and 1997

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
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.						
1996						
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	<i>Supply:</i>					
1	Gross new production	-	-	307.0	8 047.5	166 076.5
2	Less field flared and waste	-	-	-	429.6	2 150.6
3	Net new production	-	-	307.0	7 617.9	163 925.9
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 595.9
6	Net Withdrawals	-	-	307.0	7 617.9	151 330.0
	<i>Disposition:</i>					
7	Field disposition and uses	-	-	-	619.5	2 221.6
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	162.4	2 502.5
	<i>Processing plant disposition and uses:</i>					
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	71.6	16 398.6
10	Other disposition and uses	-	-	-	55.7	4 700.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	340.8	2 395.8
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	307.0	6 367.9	127 903.0
14	Total Disposition	-	-	307.0	6 936.3	156 121.6
GAS UTILITIES						
	<i>Supply:</i>					
15	Total marketable gas	-	-	307.0	6 367.9	127 903.0
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	1 015.1	10 904.6
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts ¹	-	-	-	-	-
19	Total Supply of Marketable Gas	-	-	307.0	7 383.0	138 807.6
	<i>Disposition:</i>					
	Utility sales (excludes direct sales):					
20	British Columbia	-	-	-	-	485.4
21	Alberta	-	-	-	-	19 999.1
22	Saskatchewan	-	-	-	1 947.8	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 738.5
24	Ontario	-	-	307.0	3 284.0	12 936.3
25	Quebec	-	-	-	-	6 249.5
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total Utility Sales	-	-	307.0	5 231.8	41 408.8
29	Exports	-	-	-	188.8	71 760.9
30	Direct Sales ^{2,3}	-	-	-	249.6	9 414.7
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	1 124.6	10 312.4
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 2.0	- 3.3
33	Pipeline fuel	-	-	-	78.1	5 732.3
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	512.1	181.9
35	Total Disposition of Marketable Gas	-	-	307.0	7 383.0	138 807.7

¹ Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.² Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Footnote(s) continued at end of table.

TABLEAU 11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1996 et 1997

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
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.						
					1996	
					GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT	
					<i>Approvisionnement:</i>	
22 434.6	427.2	179.6	197 472.4	197 472.4	Production originale brute	1
288.5	0.8	2.0	2 871.5	2 871.5	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
22 146.1	426.4	177.6	194 600.9	194 600.9	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 595.9	12 595.9	Moins gaz injecté et stocké	5
22 146.1	426.4	177.6	182 005.0	182 005.0	Prélèvement Net	6
					<i>Utilisation:</i>	
451.0	-	-	3 292.1	3 292.1	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 664.9	2 664.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					<i>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</i>	
2 071.2	69.4	5.8	18 616.6	18 616.6	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
799.1	28.3	2.8	5 586.0	5 586.0	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	-	Autres utilisations	11
-	-	-	1 732.9	1 732.9	Ajustements	12
18 502.7	328.7	169.0	153 578.3	153 578.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
21 501.9	426.4	177.6	185 470.8	185 470.8	Total De L'utilisation	14
					DISTRIBUTION DE GAZ	
					<i>Approvisionnement:</i>	
18 502.7	328.7	169.0	153 578.3	153 578.3	Total de gaz marchand	15
2 059.8	-	-	13 979.5	13 979.5	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 217.5	Importations	17
-	-	-	-	-	Autres arrivages ¹	18
20 562.5	328.7	169.0	167 557.8	1 217.5	Approvisionnement Total De Gaz Marchand	19
					<i>Utilisation:</i>	
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):						
3 990.9	328.7	37.6	4 842.6	40.3	4 882.9	Colombie-Britannique
997.5	-	-	20 996.6	-	20 996.6	Alberta
-	-	-	1 947.8	-	1 947.8	Saskatchewan
-	-	-	1 738.5	-	1 738.5	Manitoba
1 022.3	-	-	17 549.6	1 177.2	18 726.8	Ontario
-	-	-	6 249.5	-	6 249.5	Québec
-	-	131.4	131.4	-	-	Nouveau-Brunswick
-	-	131.4	131.4	-	131.4	Territoires du Nord-Ouest
6 010.7	328.7	169.0	53 456.0	1 217.5	54 673.5	Total Des Ventes Des Services De Gaz
8 167.3	-	-	80 117.0	-	80 117.0	Exportations
2 881.1	-	-	12 545.4	-	12 545.4	Ventes directes ^{2, 3}
2 744.9	-	-	14 181.9	-	14 181.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
11.5	-	-	6.2	-	6.2	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
534.4	-	-	6 344.8	-	6 344.8	Gaz consommé dans le réseau
212.6	-	-	906.6	-	906.6	Perte dans les pipelines, etc.
20 562.5	328.7	169.0	167 557.9	1 217.5	168 775.4	Total De L'utilisation De Gaz Marchand

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.

Note(s) continuer à la fin du tableau.

TABLE 11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1996 and 1997 - Concluded

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick	Québec			
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.						
1997						
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
<i>Supply:</i>						
1	Gross new production	-	-	269.0	7 336.8	168 094.0
2	Less field flared and waste	-	-	-	213.0	1 704.8
3	Net new production	-	-	269.0	7 123.8	166 389.2
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 592.7
6	Net Withdrawals	-	-	269.0	7 123.8	153 796.5
<i>Disposition:</i>						
7	Field disposition and uses	-	-	-	510.4	2 361.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	444.1	2 304.3
<i>Processing plant disposition and uses:</i>						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	80.9	16 406.5
10	Other disposition and uses	-	-	-	107.9	6 016.3
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	76.2	- 3 012.0
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	269.0	5 904.3	129 720.0
14	Total Disposition	-	-	269.0	7 123.8	153 796.5
GAS UTILITIES						
<i>Supply:</i>						
15	Total marketable gas	-	-	269.0	5 904.3	129 720.0
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	758.4	9 008.3
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts ¹	-	-	-	-	-
19	Total Supply of Marketable Gas	-	-	269.0	6 662.7	138 728.3
<i>Disposition:</i>						
Utility sales (excludes direct sales):						
20	British Columbia	-	-	-	-	391.3
21	Alberta	-	-	-	-	18 715.6
22	Saskatchewan	-	-	-	1 691.1	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 635.9
24	Ontario	-	-	269.0	3 281.2	11 511.5
25	Quebec	-	-	-	-	6 370.8
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total Utility Sales	-	-	269.0	4 972.3	38 625.1
29	Exports	-	-	-	259.6	73 239.7
30	Direct Sales ^{2, 3}	-	-	-	240.6	11 581.4
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	720.2	8 930.3
32	Line pack fluctuation	-	-	-	2.8	- 2.0
33	Pipeline fuel	-	-	-	82.4	5 859.3
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	384.8	494.5
35	Total Disposition of Marketable Gas	-	-	269.0	6 662.7	138 728.3

¹ Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province.

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).

Footnote(s) begins from previous page.

TABLEAU 11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1996 et 1997 - Fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	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.					
1997					
GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT					
<i>Approvisionnement:</i>					
23 010.9	404.5	169.5	199 284.7	199 284.7	1
276.6	1.2	1.6	2 197.2	2 197.2	2
22 734.3	403.3	167.9	197 087.5	197 087.5	3
-	-	-	-	-	4
-	-	-	12 592.7	12 592.7	5
22 734.3	403.3	167.9	184 494.8	184 494.8	6
<i>Utilisation:</i>					
591.9	-	-	3 463.7	3 463.7	7
-	-	-	2 748.4	2 748.4	8
<i>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</i>					
2 044.2	69.2	4.6	18 605.4	18 605.4	9
723.0	30.4	-	6 877.6	6 877.6	10
-	-	-	-	-	11
- 434.1	-	- 0.8	- 3 370.7	- 3 370.7	12
19 809.3	303.7	164.1	156 170.4	156 170.4	13
22 734.3	403.3	167.9	184 494.8	184 494.8	Total De L'utilisation 14
DISTRIBUTION DE GAZ					
<i>Approvisionnement:</i>					
19 809.3	303.7	164.1	156 170.4	156 170.4	15
2 324.9	-	-	12 091.6	12 091.6	16
-	-	-	1 269.6	1 269.6	17
-	-	-	-	-	18
22 134.2	303.7	164.1	168 262.0	1 269.6	169 531.6
<i>Approvisionnement Total De Gaz Marchand</i> 19					
<i>Utilisation:</i>					
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):					
3 800.0	303.7	29.9	4 524.9	4 537.6	20
2 070.7	-	-	20 786.3	20 786.3	21
-	-	-	1 691.1	1 691.1	22
-	-	-	1 635.9	1 635.9	23
1 066.9	-	-	16 128.6	17 385.5	24
-	-	-	6 370.8	6 370.8	25
-	-	-	-	-	26
-	-	134.2	134.2	134.2	27
6 937.6	303.7	164.1	51 271.8	1 269.6	52 541.4
8 295.8	-	-	81 795.1	81 795.1	29
3 109.1	-	-	14 931.1	14 931.1	30
3 322.6	-	-	12 973.1	12 973.1	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
5.4	-	-	6.2	6.2	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 32
486.3	-	-	6 428.0	6 428.0	Gaz consommé dans le réseau 33
22.6	-	-	856.7	856.7	Perte dans les pipelines, etc. 34
22 134.2	303.7	164.1	168 262.0	1 269.6	Total De L'utilisation De Gaz Marchand 35

³ Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212 et de transport du gaz naturel par gazoduc (SCIAN 4862).

Note(s) commencer à la page précédente.

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (NAICS 4862 and 2212 of The North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). 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 that 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 100%. As a consequence, no imputation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (SCIAN 4862) et de distribution (SCIAN 2212) de gaz du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF 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 mesure, etc.; à ces erreurs de mesure 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'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à

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.

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. Histoirement, 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 that 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 organisation 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.

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.

Industrial Service

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

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.

Systems

Gathering

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

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.

Transmission

Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centres, 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.

Réseau de transport

Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds 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.

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.

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 **sociétés 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.

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 vapour.

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.

Peak Shaving

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

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.

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 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 schedule 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.

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

Éléments non comptabilisés

Déférence 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 fuites et autres pertes, les erreurs de mesure 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 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 dus 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.

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.

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 capitalisation during the fiscal period under review.

Deferred debits

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

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.

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.

Sources 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.

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.

Investissements

Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement

Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

What class of business are you in?

NAICS Canada 1997 . . .

an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

Monitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades.

Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, for the first time, a common framework for the **collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners** . . . making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

NAICS Canada 1997 is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

NAICS Canada 1997 . . .

- ▶ allows every business to see precisely to which industry it belongs . . . essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
 - ▷ industries where all three countries produce **common comparable data**
 - ▷ industries **unique to Canada**
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is **essential to your success!** Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 (plus GST/HST and applicable PST). The bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100 (plus GST/HST and applicable PST). To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: order@statcan.ca.



Ca DOS

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010270535

se
rise
le?

SCIAN Canada 1997 . . .

un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

Est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, pour la première fois, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

SCIAN Canada 1997 . . .

- ▶ permet à chaque entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
 - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes comparables**
 - ▷ et les classes **propres au Canada**;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPE au cat.) est de 45 \$ (TPS/TVA et TVP, le cas échéant, en sus). La version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$ (TPS/TVA et TVP, le cas échéant, en sus). Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 800 889-9734 ou par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courrier électronique : order@statcan.ca.

Perspectives on Labour and Income...

... your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

Dramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and complete information — straight from the source.

Turn to *Perspectives on Labour and Income* ... your comprehensive journal from Statistics Canada

A topical quarterly journal, *Perspectives* will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- anticipate significant developments;
- evaluate labour conditions;
- plan new programs or services;
- formulate proposals; and
- prepare reports that support your organization's policies.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy. *Perspectives'* detailed information helps you make informed decisions on complex labour issues.

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a *Labour Market Review* is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

Subscribe to *Perspectives on Labour and Income* today!

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus GST and PST or HST, where applicable) and US\$58 outside Canada. To order

CALL toll-free 1-800-267-6677

FAX toll-free 1-800-889-9734

MAIL to

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

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site www.statcan.ca

L'emploi et le revenu en perspective...

... pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

Des changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, *L'emploi et le revenu en perspective*.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- prévoir les changements importants;
- évaluer la situation du marché du travail;
- planifier de nouveaux programmes ou services;
- formuler des recommandations;
- rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevezz *Le bilan du marché du travail*, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

**Abonnez-vous aujourd'hui à
L'emploi et le revenu en perspective !**

Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année au Canada (TPS en sus et TVP ou TVH, s'il y a lieu) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734

POSTEZ votre commande à

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

INTERNET order@statcan.ca

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet www.statcan.ca