

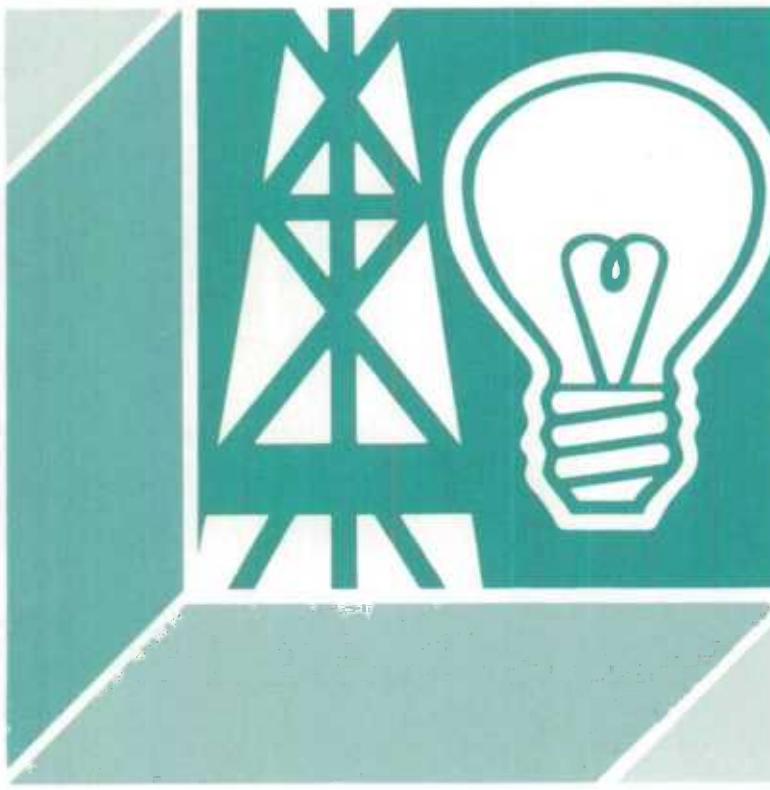


Catalogue 57-205 Annual

Gas Utilities

Transport and Distribution Systems

1994

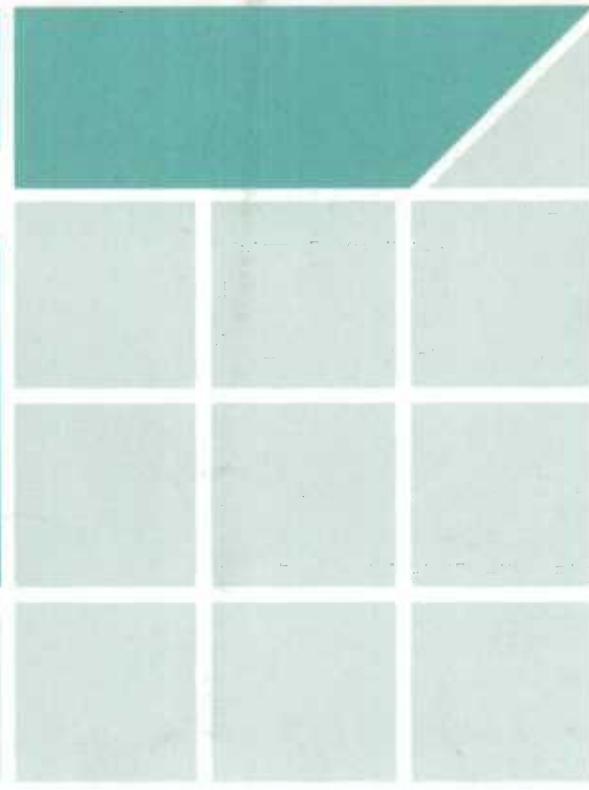


Catalogue 57-205 Annuel

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1994



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

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

How to Obtain More Information

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

Energy Section,
Industry Division,

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

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

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

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

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

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

Standards of Service to the Public

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

Des données sous plusieurs formes...

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

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

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

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

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

Normes de service au public

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



Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Gas Utilities

SIC 4611-4921

1994

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611-4921

1994

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasinier 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.

October 1995

Octobre 1995

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

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

Catalogue 57-205

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

ISSN 0527-5318

Ottawa

Ottawa

Note of Appreciation

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

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

SIC: Standard Industrial Classification

Abréviations

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
et
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

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.

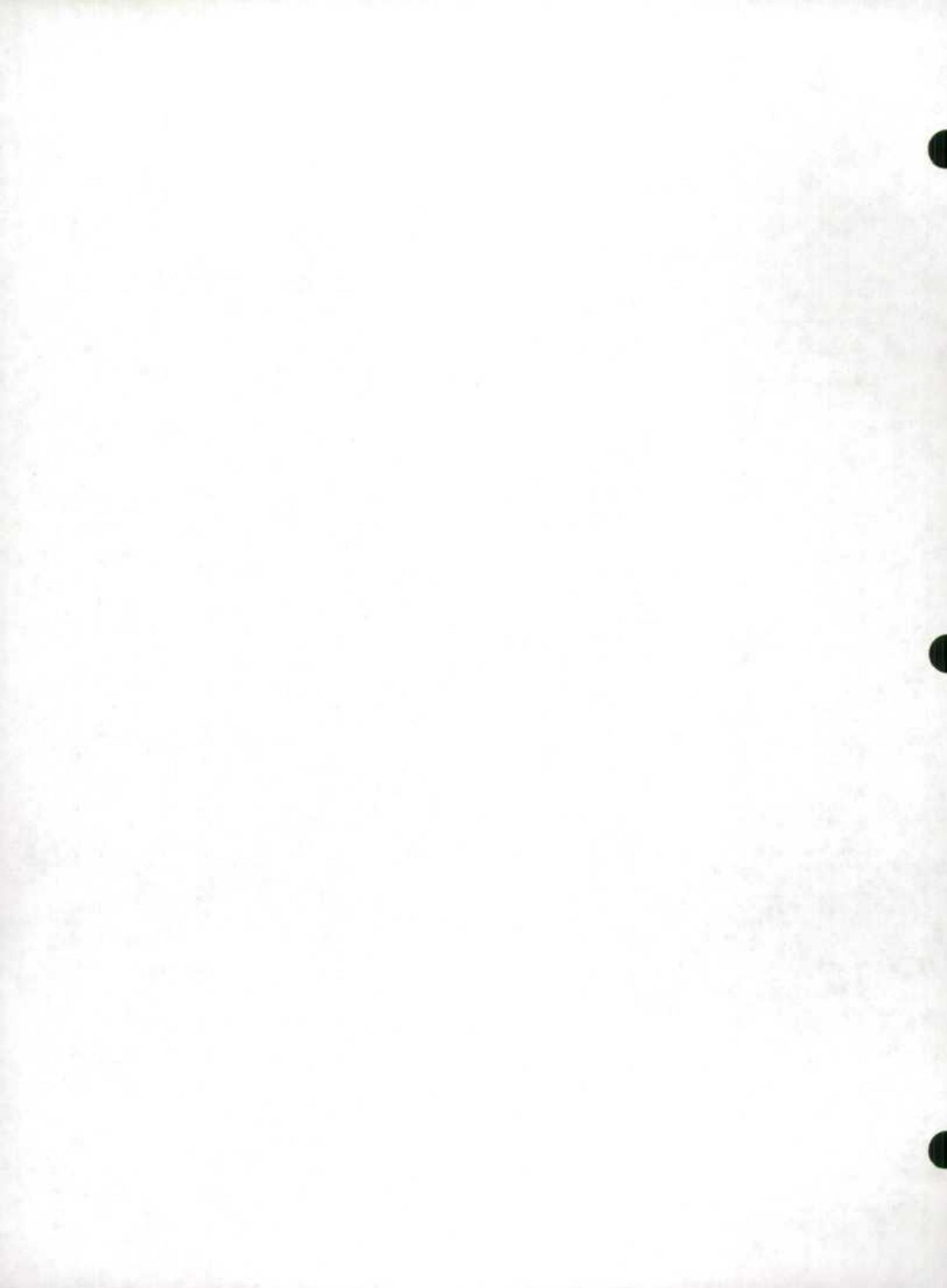


TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1994	8
For Further Reading	9
Text Table	
I. Selected Statistics	10
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1994	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1994	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1994	16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1993 and 1994	18
5. Exports to and Imports from the United States, 1994 and 1993	22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1994	23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1987-1994	25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1994	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1993 and 1994	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1994 and 1993	32
11. Income Statement of Gas Utilities, 1994 and 1993	36
12. Statement of Changes in Financial Position, 1994-1992	40
13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1994	41
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1993 and 1994	42
Data Quality and Methodology	47
Glossary of Terms	49

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1994	8
Lectures Suggérées	
Tableau	
I. Statistiques choisies	10
Tableau	
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1994	12
2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1994	14
3. Recettes des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1994	16
4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1994	18
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1994 et 1993	22
6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1994	23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1987-1994	25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1994	27
9. Compte de propriété des services de gaz, 1993 et 1994	28
10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1994 et 1993	32
11. État du revenu des services de gaz, 1994 et 1993	36
12. État des changements et situation financière, 1994-1992	40
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1994	41
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1993 et 1994	42
Qualité des données et méthodologie	47
Terminologie	49



Highlights

Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 51 714.8 million cubic metres during 1994, up 0.5% from the 51 472.3 million cubic metres sold in 1993. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales increased 10.7% to \$7,674.5 million from \$6,931.2 million. The average number of natural gas customers at year end increased to 4,340,057 from 4,293,088. Sales per customer decreased slightly to 11.7 thousand cubic metres from 12.2 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.48 and average revenue per customer was \$1,768.29.

Sales per residential customer decreased 40.0 cubic metres to 3 920.0 cubic metres; revenue per customer increased \$60.20 to \$829.57 and revenue per 10 cubic metres increased 13¢ to \$2.07. Commercial sales per customer decreased 750.2 cubic metres to 25 835.7 cubic metres. Revenue per customer increased \$327.09 to \$4,564.70 and revenue per 10 cubic metres increased 15¢ to \$1.74. Sales per industrial customer increased 78.9 cubic metres to 1 435 271.6 cubic metres. Revenue per customer increased \$14,803.25 to \$141,017.48 and revenue per 10 cubic metres increased 11¢ to \$0.99.

Sales of natural gas to the residential sector increased to 15 546.1 million cubic metres from 14 861.7 million cubic metres in 1993. The largest sales volume was in Ontario (49.1%), followed by Alberta (23.2%), British Columbia (12.4%), Saskatchewan (6.3%), Quebec (4.6%) and Manitoba (4.4%). Sales for commercial use decreased to 11 533.7 million cubic metres from 11 535.0 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (42.0%), followed by Alberta (19.8%), Quebec (13.9%), British Columbia (12.6%), Manitoba (6.3%), Saskatchewan (5.4%). Sales for industrial use decreased to 24 635.0 million cubic metres from 25 075.7 million cubic metres, Alberta accounting for 51.0% followed by Ontario (29.5%), Quebec (13.4%), British Columbia (5.4%), Manitoba (0.5%) Saskatchewan (0.3%).

Faits saillants

Ventes

En 1994, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 0,5% pour totaliser 51 714,8 millions de mètres cubes, comparativement à 51 472,3 millions de mètres cubes en 1993. (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 10,7% pour atteindre 7 674,5\$ millions, comparativement à 6 931,2\$ millions en 1993. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,340,057 à la fin de l'année, étant passé de 4,293,088. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 12,2 milliers de mètres cubes à 11,7 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,48\$, et les recettes moyennes par client ont été de 1 768,29 \$.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 40,0 mètres cubes à 3 920,0 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 60,20 \$ pour passer à 829,57 \$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 2,07 \$, une hausse de 13¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 750,2 mètres cubes, pour atteindre 25 835,7 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 327,09\$ pour un total 4 564,70\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,74\$, soit une hausse de 15¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 78,9 mètres cubes, pour atteindre 1 435 271,6 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 14 803,25\$ pour un total 141 017,48 \$ tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 0,99 \$, soit une hausse de 11¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 14 861,7 millions de mètres cubes en 1993 à 15 546,1 millions de mètres cubes en 1994. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49,1%). Venait ensuite l'Alberta (23,2%), la Colombie-Britannique (12,4%), la Saskatchewan (6,3%), le Québec (4,6%), le Manitoba (4,4%). En baisse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 533,7 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 535,0 millions de mètres cubes en 1993. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42,0%), suivie de l'Alberta (19,8%), du Québec (13,9%), de la Colombie-Britannique (12,6%), du Manitoba (6,3%) et la Saskatchewan (5,4%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 635,0 millions de mètres cubes comparativement aux 25 075,7 millions de mètres cubes vendus en 1993, 51,0% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 29,5%, 13,4% au Québec, 5,4% en Colombie-Britannique, 0,5% au Manitoba et 0,3% en Saskatchewan.

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 7 335.5 million cubic metres were sold. This was an increase of 16.8% from the peak sales of 6 727.7 million cubic metres in January of 1993.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 138 734.8 million cubic metres, up 7.8% from the 128 686.1 million cubic metres in 1993. Imports increased to 1 038.4 million cubic metres from 812.8 million cubic metres in 1993.

Receipts from storage during the year amounted to 11 256.3 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 12 464.9 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 181 085.2 million cubic metres. Of this, 138 856.4 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1994 amounted to 71 403.2 million cubic metres, up 13.3% from the 63 016.5 million cubic metres in 1993. Value of exports increased in 1994 to \$6,427.8 millions of dollars from \$5,901.8 millions of dollars in 1993.

Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 228 680 billion cubic metre-kilometres or 162 748 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 210 939.4 Kilometres. Natural gas transport systems operated 55 789.0 Kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 270 compressor stations. Installed compressor power increased to 3 698 343 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 7 335,5 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 16,8% par rapport au sommet de janvier 1993 durant lequel les ventes avaient été de 6 727,7 millions de mètres cubes.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 138 734,8 millions de mètres cubes, en hausse de 7,8% par rapport aux 128 686,1 millions de mètres cubes enregistrés en 1993. Les importations ont passé de 812,8 millions de mètres cubes à 1 038,4 millions de mètres cubes en 1994.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 11 256,3 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 12 464,9 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 181 085,2 millions de mètres cubes. De cette quantité, 138 856,4 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 1994, les exportations ont atteint 71 403,2 millions de mètres cubes, une augmentation de 13,3% comparativement à 63 016,5 millions de mètres cubes en 1993. En 1994, la valeur des exportations était de 6 427,8 \$ millions, en hausse par rapport aux 5 901,8 \$ millions enregistrés en 1993.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 228 680 milliards de mètres cubes kilomètres soit 162 748 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 210 939,4 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 55 789,0 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 270 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 3 698 343 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1994 was \$33,160.4 million, (59.2% in the transport sector and 40.8% in the distribution sector). Transmission plant is the largest single account, making up 47.3% of fixed assets. In 1994, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$4,069.3 million or 12.3% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$7,801.6 million or 23.5% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,050.5 million and current liabilities \$4,914.3 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$9,421.6 million. Revenue for gas distribution systems was \$7,063.9 million and for transport systems \$2,357.7 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 54.7% compared with 53.9% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 12.1%. The average interest rate paid during the year was 9.9%. Depreciation for the year was \$950.6 million or 2.9% of average plant in service.

During 1994 natural gas distribution systems generated \$2,374.6 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,714.3 million, resulting in a net decrease of \$439.7 million in working capital balance. Transport systems used \$2,518.1 million working capital - \$1,869.4 million generated during the year, the remaining \$648.7 million to the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 21,692 and their earnings were \$1,137.0 million in 1994. In the previous year, employees totalled 21,478, while their earnings were \$1,067.4 million.

Situation financière

À la fin de 1994, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 33 160,4 \$ millions, avec 59,2% dans le secteur du transport et 40,8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 47,3% des immobilisations. En 1994 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé 4 069,3 \$ millions, soit 12,3% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 7 801,6 \$ millions ou 23,5% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 3 050,5\$ millions et le total des exigibilités 4 914,3 \$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 9 421,6 \$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 7 063,9 \$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 2 357,7 \$ millions.

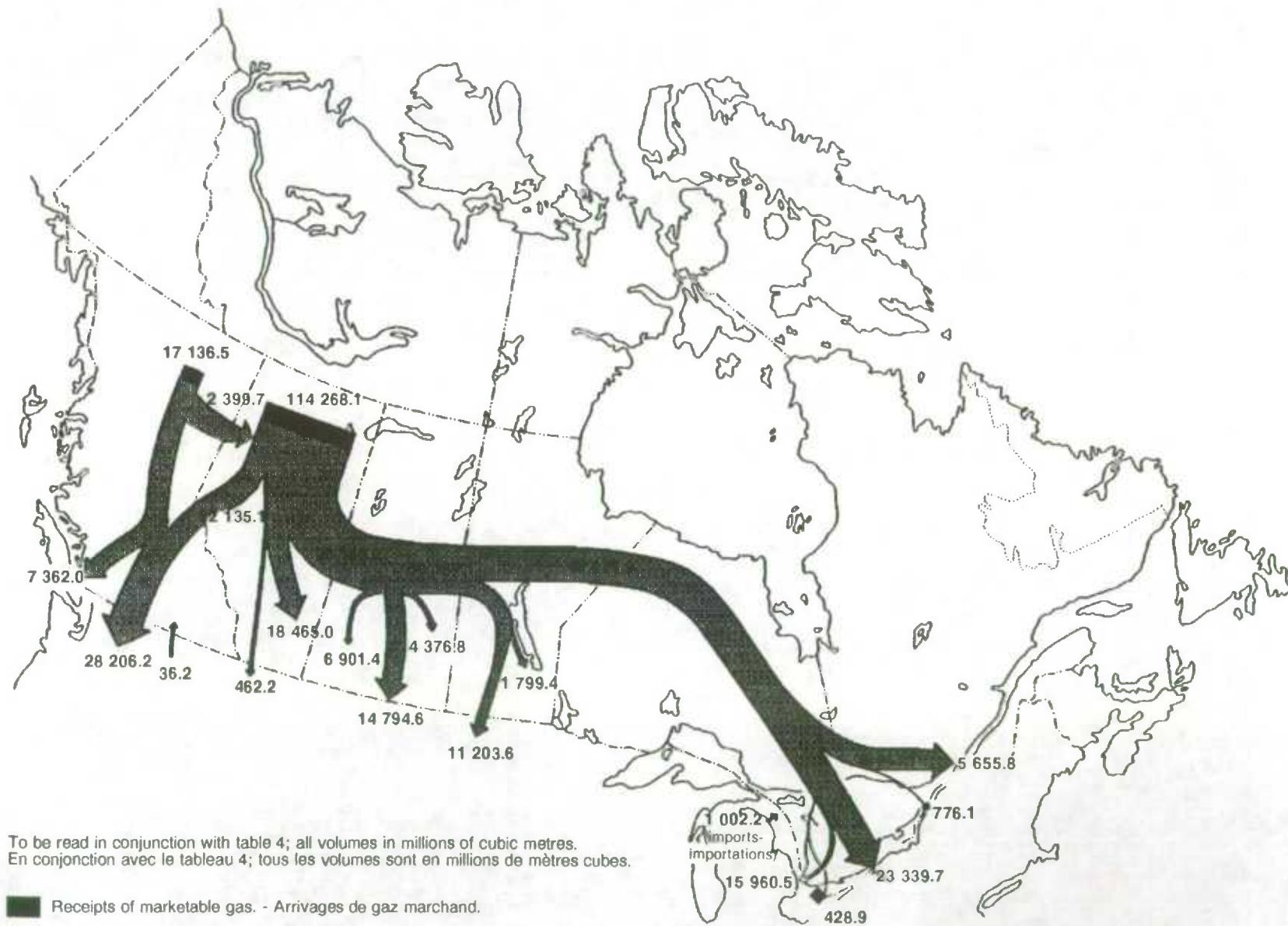
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1994, 54,7% comparativement à 53,9% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 12,1%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9,9%. La dépréciation pour l'année était de 950,6 \$ millions, soit 2,9% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1994, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 374,6 \$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 714,3\$ millions, ce qui a amené une diminution de 439,7 \$ millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 2 518,1 \$ millions de fonds de roulement en 1993. De ce montant, 1 869,4\$ millions ont été utilisés et 648,7 \$ millions ont été placés au solde de fonds de roulement.

Employés

En 1994, les 21,692 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 137,0 \$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 21,478 et leurs gains totaux de 1 067,4 \$ millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1994
Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1994



For Further Reading
Selected Publications from
Statistics Canada on Energy

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

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production

26-006

Coal and Coke Statistics

45-002

Refined Petroleum Products

45-004

Oil Pipeline Transport

55-001

Gas Utilities

55-002

Electric Power Statistics

57-001

Energy Statistics Handbook

57-601

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport de pétrole par pipeline

Services de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada

57-003

Publication trimestrielle

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

Annual Publications

Coal Mines

26-206

Publications annuelles

Mines de charbon

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

26-213

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

Oil Pipeline Transport

55-201

Transport du pétrole par pipelines

Electric Power Statistics, Vol.II

57-202

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II

Electric Power Statistics, Vol.I
 Electric Power Survey of Capability and Load

57-204

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

57-205

Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

Electric Power Statistics, Vol.III
 Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment

57-206

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

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

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

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1989	1990	1991	1992	1993	1994
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
A. Commodity - Produits						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	118 705.6	123 225.8	129 596.1	143 205.2	155 030.4	166 531.1
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	96 116.8	98 770.8	105 243.7	116 542.4	128 686.1	138 856.4
Domestic sales ¹ - Ventes intérieures ¹	56 470.5	54 471.8	54 670.9	56 865.8	59 689.3	61 120.4
Pipeline exports - Exportation par pipelines	37 911.7	40 688.7	47 687.8	57 897.2	63 016.5	71 403.0
kilometres - kilomètres						
B. Technical - Données techniques						
Pipe line distance - Longueur des conduites						
Gathering ² - Collecte ²	6 503.4	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 233.8
Transmission - Transport	61 554.5	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.7	74 048.7
Distribution - Distribution	158 454.8	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	235	246	256	259	265	270
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 294 885	2 740 110	2 827 652	3 387 231	3 512 874	3 698 343
millions of dollars - millions de dollars						
C. Financial - Situation financière						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,094.6	11,411.2	11,276.1	11,599.2	12,645.7	13,510.9
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	8,985.6	9,368.1	9,000.8	9,184.3	9,918.8	10,625.3
Net income - Revenu net	901.8	836.7	(244.1)	972.7	1,634.8	2,233.9
Property account - Compte de propriété	19,138.0	21,601.8	25,373.8	27,606.2	30,164.9	33,160.4
Long-term debt - Dette à long terme	9,902.5	11,385.4	13,006.9	13,389.5	14,724.6	15,248.9
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	10.1	9.8	10.9	10.5	9.9	9.9
Debt/capital - Dette/capital	61.0	63.4	65.2	64.0	62.6	64.5
Debt/equity - Dette/capital propre	157	173	187	178	168	182
Variable costs/total revenue - Frais variables/ Revenu total	71.2	69.8	67.0	66.0	70.0	70.1
Profit margin - Marge bénéficiaire	8.1	7.3	-2.2	8.3	13.0	8.2
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	4.0	3.3	-0.1	3.3	5.2	3.5
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	17.5	15.0	-3.0	13.4	21.1	12.4
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	.8:1	.8:1	.7:1	.6:1	.8:1	.6:1

¹ Includes direct, non-utility sales.¹ Incluant les ventes directes aux consommateurs industriels.² Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.² N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

Statistical Tables

Tableaux statistiques

TABLE I. Gas Sales by Category of Service and Province, 1994

No.	Customers as at December 31, 1994	Average number of customers during 1994	Gas sold ¹	Revenue ¹	Sales per customer ²
	Clients au 31 décembre 1994	Nombre moyen de clients en 1994	Gaz vendu ¹	Recettes ¹	Ventes par client ²
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
Sales of natural gas					
Residential					
1 New Brunswick	-	-	-	-	-
2 Quebec	132,408	132,262	721 697	216,427	5 450.6
3 Ontario	1,986,028	1,930,312	7 626 247	1,709,470	3 839.9
4 Manitoba	208,144	207,171	679 058	151,563	3 262.4
5 Saskatchewan	259,501	258,018	979 510	171,795	3 776.6
6 Alberta	724,329	714,849	3 607 862	548,252	4 981.0
7 British Columbia	655,416	639,268	1 931 744	422,775	2 947.4
8 Canada	3,965,826	3,881,879	15 546 118	3,220,282	3 920.0
Commercial					
9 New Brunswick	-	-	-	-	-
10 Quebec	36,679	35,358	1 598 873	387,021	43 591.0
11 Ontario	206,334	203,753	4 848 600	867,978	23 498.8
12 Manitoba	20,701	21,566	731 486	115,239	35 335.8
13 Saskatchewan	33,370	33,117	617 049	96,225	18 491.1
14 Alberta	69,005	68,592	2 288 587	277,095	33 165.5
15 British Columbia	80,335	78,476	1 449 061	268,842	18 037.7
16 Canada	446,424	440,862	11 533 656	2,012,400	25 835.7
Industrial					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	1,955	2,038	3 306 536	520,839	1 691 322.8
19 Ontario	14,209	14,254	7 260 235	1,018,635	510 960.3
20 Manitoba	149	148	112 539	14,694	755 295.3
21 Saskatchewan	33	26	60 897	5,882	1 845 363.6
22 Alberta	494	494	12 568 583	786,548	25 442 475.7
23 British Columbia	324	355	1 326 212	95,202	4 093 246.9
24 Canada	17,164	17,316	24 635 002	2,461,800	1 435 271.6
Total					
25 New Brunswick	-	-	-	-	-
26 Quebec	171,042	169,659	5 627 106	1,124,287	32 899.0
27 Ontario	2,206,571	2,148,319	19 735 082	3,596,083	8 943.8
28 Manitoba	228,994	228,884	1 523 083	281,496	6 651.2
29 Saskatchewan	292,904	291,161	1 657 456	273,902	5 658.7
30 Alberta	793,828	783,935	18 465 032	1,611,895	23 260.7
31 British Columbia	736,075	718,099	4 707 017	786,819	6 394.8
32 Canada	6,429,614	6,340,057	51 714 776	7,674,482	11 675.3

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, 1994

Revenue per customer ²	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new con- struction ³	New customers from conversions ³	No.
Recettes par client ²	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions neuves) ³	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) ³	
dollars				thousands - milliers
dollars				
Ventes de gaz naturel				
Domestiques				
1,636.35	3.00	Nouveau-Brunswick 1
885.59	2.24	Québec 2
731.59	2.23	Ontario 3
665.83	1.75	Manitoba 4
766.95	1.52	Saskatchewan 5
661.34	2.19	Alberta 6
829.57	2.07	Colombie-Britannique 7
				Canada 8
Commerciales				
10,945.71	2.42	Nouveau-Brunswick 9
4,259.95	1.79	Québec 10
5,343.61	1.58	Ontario 11
2,985.62	1.56	Manitoba 12
4,039.75	1.21	Saskatchewan 13
3,425.79	1.86	Alberta 14
4,564.70	1.74	Colombie-Britannique 15
				Canada 16
Industrielles				
255,522.00	1.58	Nouveau-Brunswick 17
71,464.35	1.40	Québec 18
99,507.90	1.31	Ontario 19
225,507.99	0.97	Manitoba 20
1,590,860.61	0.63	Saskatchewan 21
267,923.08	0.72	Alberta 22
141,017.68	0.99	Colombie-Britannique 23
				Canada 24
Total				
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 25
6,626.76	2.00	1.2	0.6	Québec 26
1,673.91	1.82	35.3	33.7	Ontario 27
1,229.86	1.85	1.8	0.8	Manitoba 28
940.72	1.65	1.3	0.5	Saskatchewan 29
2,056.16	0.87	15.5	-	Alberta 30
1,095.70	1.67	19.0	8.8	Colombie-Britannique 31
1,768.29	1.48	74.0	63.8	Canada 32

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.² Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen de clients.³ Source: Canadian Gas Association.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1994¹

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Sales							
Residential							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	138 674	130 330	110 423	81 164	48 190	25 535	15 336
3 Ontario	1 492 992	1 330 974	1 062 078	725 287	436 882	241 886	189 286
4 Manitoba	146 912	114 932	73 301	49 507	25 748	20 444	13 993
5 Saskatchewan	182 500	161 829	109 589	75 061	40 677	22 816	19 916
6 Alberta	615 965	592 297	348 706	243 093	143 805	104 646	86 845
7 British Columbia	266 477	271 314	206 902	141 420	89 426	88 085	53 217
8 Canada	2 843 520	2 601 676	1 910 999	1 315 532	784 728	503 412	378 593
Commercial							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	292 592	264 226	220 997	159 885	95 063	66 083	46 696
11 Ontario	937 020	820 013	691 574	461 634	273 054	140 955	107 278
12 Manitoba	151 222	122 381	83 273	54 369	31 907	17 633	18 920
13 Saskatchewan	117 900	110 954	72 147	49 038	23 529	13 017	11 542
14 Alberta	374 390	354 130	226 181	158 001	109 522	75 927	65 627
15 British Columbia	203 992	194 391	183 362	104 855	70 995	60 968	46 741
16 Canada	2 077 046	1 866 095	1 477 534	987 782	604 070	374 583	296 804
Industrial							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	327 042	298 736	302 772	276 661	259 095	222 175	221 088
19 Ontario	857 667	729 792	751 930	633 587	558 637	485 465	446 372
20 Manitoba	11 919	10 510	9 710	8 679	8 137	9 439	3 018
21 Saskatchewan	7 500	8 563	6 299	4 751	4 310	4 378	4 633
22 Alberta	1 120 346	968 379	1 023 356	957 453	948 360	950 516	1 026 900
23 British Columbia	90 468	51 317	49 841	90 530	157 004	156 154	164 760
24 Canada	2 414 942	2 067 297	2 143 908	1 971 661	1 935 543	1 828 127	1 866 771
Total							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	758 308	693 292	634 192	517 710	482 348	313 793	283 120
27 Ontario	3 287 679	2 880 779	2 505 582	1 820 508	1 268 573	868 306	742 936
28 Manitoba	310 053	247 823	166 284	112 555	65 792	47 516	35 931
29 Saskatchewan	307 900	281 346	188 035	128 850	68 516	40 211	36 091
30 Alberta	2 110 701	1 914 866	1 598 243	1 358 547	1 201 687	1 131 089	1 179 372
31 British Columbia	560 867	517 022	440 105	336 805	317 425	305 207	264 718
32 Canada	7 335 508	6 535 068	5 532 441	4 274 975	3 324 341	2 706 122	2 542 168
Degree days below 18° C ²							
33 Montreal	1 072	835	651	380	186	34	-
34 Toronto	868	672	529	295	174	22	-
35 Winnipeg	1 275	1 003	631	436	184	27	29
36 Regina/Saskatoon	1 174	1 046	606	391	210	67	28
37 Calgary/Edmonton	936	932	504	355	209	115	45
38 Vancouver	362	400	335	213	131	91	18
39 Canada	5 687	4 888	3 256	2 070	1 096	356	120

¹ Excludes direct, non-utility sales.² Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1994¹

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total	No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Ventes						
Domestiques						
12 455	14 420	30 098	43 990	71 082	721 697	Nouveau-Brunswick 1
186 551	191 909	349 328	521 315	897 759	7 626 247	Québec 2
15 071	17 866	32 042	69 112	100 130	679 058	Ontario 3
24 267	33 295	67 596	103 890	138 074	979 510	Manitoba 4
96 456	125 475	274 185	438 686	537 703	3 607 862	Saskatchewan 5
58 348	65 817	142 910	245 901	301 927	1 931 744	Alberta 6
393 148	448 782	896 159	1 422 894	2 046 675	15 546 118	Colombie-Britannique 7
Canada 8						
Commerciales						
44 546	50 190	75 050	110 593	172 972	1 598 873	Nouveau-Brunswick 9
125 652	142 933	236 185	352 301	560 001	4 848 600	Québec 10
20 595	17 032	36 132	74 009	104 013	731 486	Ontario 11
12 408	14 686	36 661	66 075	89 092	617 049	Manitoba 12
74 307	81 268	169 874	267 672	331 688	2 288 587	Saskatchewan 13
49 542	63 121	108 001	177 861	185 302	1 449 061	Alberta 14
327 050	369 230	661 883	1 048 511	1 443 068	11 533 656	Colombie-Britannique 15
Canada 16						
Industrielles						
345 674	242 131	290 043	295 431	326 688	3 306 536	Nouveau-Brunswick 17
494 435	500 421	576 034	576 725	649 170	7 260 235	Québec 18
3 286	9 640	12 272	12 486	13 443	112 539	Ontario 19
1 926	6 169	6 300	3 246	2 822	68 897	Manitoba 20
1 068 180	1 058 353	1 147 240	1 094 635	1 204 865	12 568 583	Saskatchewan 21
170 551	171 607	75 515	68 372	80 093	1 326 212	Alberta 22
1 984 052	1 988 321	2 107 404	2 050 895	2 276 081	24 635 002	Colombie-Britannique 23
Canada 24						
Total des ventes						
302 675	306 741	395 171	450 014	569 742	5 627 106	Nouveau-Brunswick 25
806 638	835 263	1 161 547	1 450 341	2 106 930	19 735 082	Québec 26
38 952	44 538	80 446	155 607	217 586	1 523 083	Ontario 27
38 601	54 150	110 557	173 211	229 988	1 657 456	Manitoba 28
1 238 943	1 265 096	1 591 299	1 800 993	2 074 256	18 465 032	Saskatchewan 29
278 441	300 545	326 426	492 134	567 322	4 707 017	Alberta 30
2 704 250	2 806 333	3 665 446	4 522 300	5 765 824	51 714 776	Colombie-Britannique 31
Canada 32						
Nombre de jours sous 18° C ²						
36	96	265	429	665	4 649	Montréal 33
8	43	201	329	507	3 648	Toronto 34
71	124	308	595	897	5 580	Winnipeg 35
53	123	369	662	933	5 662	Regina/Saskatoon 36
75	138	403	658	806	5 176	Calgary/Edmonton 37
10	71	242	391	423	2 687	Vancouver 38
253	595	1 788	3 064	4 231	27 402	Canada 39

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.² Source: Environnement Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1994^{1,2}

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
Revenues							
Residential							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	38,445	36,607	31,584	26,973	14,824	8,527	6,189
3 Ontario	308,867	288,028	235,629	153,971	98,378	60,185	53,789
4 Manitoba	29,031	23,893	15,867	11,214	7,008	5,564	4,642
5 Saskatchewan	28,862	26,411	18,812	13,569	8,482	5,864	5,118
6 Alberta	85,593	83,548	50,563	38,347	26,951	21,088	19,324
7 British Columbia	58,543	59,946	45,658	28,882	19,911	19,520	13,024
8 Canada	569,361	518,633	398,113	272,956	175,554	120,748	102,086
Commercial							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	68,419	62,562	53,314	44,009	22,867	15,643	12,635
11 Ontario	163,206	148,376	126,889	80,208	47,444	24,874	19,573
12 Manitoba	24,091	18,643	13,029	8,554	5,082	2,808	3,190
13 Saskatchewan	17,805	16,868	11,166	7,762	3,999	2,455	2,181
14 Alberta	45,930	44,136	29,014	18,666	12,251	9,473	8,302
15 British Columbia	40,921	38,319	30,205	18,792	12,290	11,060	8,596
16 Canada	360,563	328,945	263,617	177,991	104,733	67,315	54,475
Industrial							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	55,225	48,423	50,675	45,275	41,284	35,405	35,916
19 Ontario	120,329	102,082	103,944	109,028	75,771	66,428	60,374
20 Manitoba	1,712	1,431	1,342	1,104	1,183	1,373	411
21 Saskatchewan	717	861	669	496	456	453	477
22 Alberta	68,778	62,555	68,552	62,179	60,539	59,649	64,056
23 British Columbia	7,488	5,230	4,824	6,927	10,018	9,903	10,403
24 Canada	254,249	220,582	230,006	225,009	189,251	173,211	171,637
Total							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	162,280	147,633	135,573	116,257	79,775	60,577	54,738
27 Ontario	592,402	538,486	466,462	343,207	221,593	151,487	133,736
28 Manitoba	54,834	43,967	30,238	20,872	13,273	9,745	8,243
29 Saskatchewan	47,384	44,140	30,647	21,827	12,937	8,772	7,776
30 Alberta	200,301	190,239	148,129	119,192	99,741	90,210	91,682
31 British Columbia	106,952	103,495	80,687	54,601	42,219	40,483	32,023
32 Canada	1,164,153	1,067,960	891,736	675,956	469,538	361,274	328,198

¹ Excludes direct, non-utility sales.

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

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1994^{1,2}

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
Recettes						
Domestiques						
4,750	5,232	9,860	13,498	19,934	216,423	1
55,440	52,278	83,754	118,469	200,677	1,709,465	2
6,852	5,393	8,452	14,953	20,927	151,796	3
6,366	7,415	12,526	18,615	22,206	174,246	4
20,425	23,515	44,683	59,153	75,056	548,246	5
13,950	15,160	27,496	50,275	66,318	418,683	6
105,783	108,993	186,771	274,963	405,118	3,218,859	7
Canada						
Commerciales						
11,234	12,647	18,450	25,279	37,866	386,957	9
23,583	26,177	41,902	63,426	102,314	867,972	10
3,394	3,016	5,980	11,452	15,870	115,109	11
2,361	2,697	5,934	10,271	13,663	97,162	12
3,106	9,870	19,751	32,391	39,198	277,088	13
87,963	9,618	18,363	31,772	37,197	345,096	14
136,641	64,025	110,380	174,591	246,108	2,089,384	15
Canada						
Industrielles						
38,390	38,273	46,098	41,032	44,838	520,834	17
62,031	68,524	78,144	79,911	92,063	1,018,629	18
438	1,150	1,331	1,407	1,565	14,447	19
248	621	652	274	314	6,238	20
65,097	65,678	70,471	68,076	70,873	786,503	21
10,309	10,667	5,501	5,298	7,127	93,695	22
176,513	184,913	202,197	195,998	216,780	2,460,346	23
Canada						
Total des recettes						
54,374	56,152	74,408	79,809	102,638	1,124,214	25
141,054	146,979	203,800	261,806	395,054	3,596,066	26
8,684	9,559	15,763	27,812	38,362	281,352	27
8,975	10,733	19,112	29,160	36,183	277,646	28
93,628	99,063	134,905	159,620	185,127	1,611,837	29
112,222	35,445	51,360	87,345	110,642	857,474	30
418,937	357,931	499,348	665,552	868,006	7,748,589	31
Canada						

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.² Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1993 and 1994

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
	Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1993				
	Receipts			
1 Total marketable gas	-	-	411 290	-
2 Imports	-	-	773 948	-
3 Other receipts ¹	-	-	79 883	-
4 Total net receipts	-	-	1 265 121	-
5 Received from storage	-	-	7 921 702	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	9 186 823	-
7 Transfers from other provinces	-	6 229 309	44 391 159	58 083 030
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 229 309	53 577 982	58 083 030
	Disposition			
Sales:				
9 Residential	-	678 046	7 310 888	691 972
10 Commercial	-	1 556 744	4 736 219	741 363
11 Industrial	-	3 479 296	7 825 852	110 186
12 Total sales	-	5 714 086	19 872 959	1 543 521
13 Exports	-	475 518	15 034 481	11 146 866
14 Direct sales ²	-	31 091	2 812 250	280 649
15 Total net deliveries	-	6 220 695	37 719 690	12 971 036
16 Delivered to storage	-	-	7 695 403	-
17 Line pack fluctuation	-	-	14 058	10 541
18 Gas used in system	-	12 222	1 747 139	645 073
19 Line losses and unaccounted for	-	-3 608	172 383	65 221
20 Total demand on gas utilities	-	6 229 309	47 348 673	13 691 871
21 Transfers to other provinces	-	-	6 229 309	44 391 159
22 TOTAL DISPOSITION	-	6 229 309	53 577 982	58 083 030

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1994

Saskat-		British			No.
chewan	Alberta	Columbia	Canada		
		Colombie-			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1993	
				Arrivages	
6 283 688	105 414 242	16 576 850	128 686 070	Total du gaz commercialisable	1
-	-	38 861	812 809	Importations	2
-	-	-	79 883	Autres arrivages ¹	3
6 283 688	105 414 242	16 615 711	129 578 762	Total des arrivages nets	4
663 324	810 106	1 252 507	10 647 639	Gaz provenant des stocks	5
6 947 012	106 224 348	17 868 218	140 226 401	Total des approvisionnements de gaz	6
71 523 308	2 709 160	16 847 229	...	Transferts des autres provinces	7
78 470 320	108 933 508	34 715 447	140 226 401	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
				Utilisation	
998 266	3 275 220	1 907 265	14 861 657	Ventes	
586 956	2 493 335	1 420 372	11 534 989	Domestiques	9
30 151	12 007 285	1 622 917	25 075 687	Commerciales	10
				Industrielles	11
1 615 373	17 775 840	4 950 554	51 472 333	Total des ventes	12
13 807 478	563 942	21 988 231	63 016 516	Exportations	13
2 609 651	-	2 353 018	8 086 659	Ventes directes ²	14
18 032 502	18 339 782	29 291 803	122 575 508	Total des livraisons nettes	15
901 169	996 663	1 560 473	11 153 708	Livraisons à l'entrepôt	16
50 988	43 244	12 300	131 131	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 262 916	1 077 853	570 693	5 315 896	Gaz consommé dans les réseaux	18
139 715	105 429	571 018	1 050 158	Fuites et autres pertes	19
20 387 290	20 562 971	32 006 287	140 226 401	Total de la demande pour les services de gaz	20
58 083 030	88 370 537	2 709 160	...	Transferts aux autres provinces	21
78 470 320	108 933 508	34 715 447	140 226 401	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1993 and 1994 - Concluded

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
	Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1994				
Receipts				
1 Total marketable gas	-	-	428 852	-
2 Imports	-	-	1 002 198	-
3 Other receipts ¹	-	-	-	-
4 Total net receipts	-	-	1 431 050	-
5 Received from storage	-	-	7 774 619	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	9 205 669	-
7 Transfers from other provinces	-	6 443 059	46 520 805	60 157 118
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 443 059	55 726 474	60 157 188
Disposition				
Sales:				
9 Residential	-	721 697	7 626 247	679 058
10 Commercial	-	1 598 873	4 848 600	731 486
11 Industrial	-	3 306 536	7 260 235	112 539
12 Total sales	-	5 627 106	19 735 082	1 523 083
13 Exports	-	776 111	15 960 529	11 203 643
14 Direct sales ²	-	28 676	3 604 643	276 278
15 Total net deliveries	-	6 431 893	39 300 254	13 003 004
16 Delivered to storage	-	-	8 575 677	-
17 Line pack fluctuation	-	-	2 054	1 001
18 Gas used in system	-	12 957	1 746 367	615 428
19 Line losses and unaccounted for	-	-1 791	-340 937	16 880
20 Total demand on gas utilities	-	6 443 059	49 283 415	13 636 313
21 Transfers to other provinces	-	-	6 443 059	46 520 805
22 TOTAL DISPOSITION	-	6 443 059	55 726 474	60 157 118

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

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1993 et 1994 - fin

Saskat-		British Columbia, Yukon and Northwest Territories	Canada	No.
chewan	Alberta	Colombie-Britannique Yukon et Territoires du Nord-Ouest		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1994				
			Arrivages	
6 901 368	114 268 089	17 136 490	138 734 799	Total du gaz commercialisable 1
-	-	36 219	1 038 417	Importations 2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹ 3
6 901 368	114 268 089	17 172 709	139 773 216	Total des arrivages nets 4
725 312	1 223 699	1 532 716	11 256 346	Gaz provenant des stocks 5
7 626 680	115 491 788	18 705 425	151 029 562	Total des approvisionnements de gaz 6
74 031 037	2 399 716	22 135 131	...	Transferts des autres provinces 7
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS 8
				Utilisation
979 510	3 607 862	1 931 744	15 546 118	Ventes 9
617 049	2 288 587	1 449 061	11 533 656	Domestiques 10
60 897	12 568 583	1 326 212	51 714 776	Commerciales 11
1 657 456	18 465 032	4 707 017	51 714 776	Industrielles 12
14 794 593	462 169	28 206 197	71 403 242	Total des ventes 12
2 719 325	-	2 654 954	9 283 876	Exportations 13
19 171 374	18 927 201	35 568 168	132 401 894	Ventes directes ² 14
893 007	1 267 813	1 728 478	12 464 975	Total des livraisons nettes 15
9 236	13 567	-4 019	21 839	Livraisons à l'entrepôt 16
1 162 134	1 328 345	634 212	5 499 443	Fluctuation du volume de gaz dans les 17
264 848	188 410	514 001	641 411	réseaux
21 500 599	21 725 336	38 440 840	151 029 562	Gaz consommé dans les réseaux 18
60 157 118	96 166 168	2 399 716	...	Fuites et autres pertes 19
81 657 717	117 891 504	40 840 556	151 029 562	Total de la demande pour les services 20
				de gaz
				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 5. Exports to and Imports from the United States, 1994 and 1993

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1994 et 1993

Province and Customs Port	Exports		Imports	
	Exportations		Importations	
	1994	1995	1994	1993
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Phillipsburg	202 705	206 104	-	-
Highwater	573 406	269 614	-	-
Total Québec	776 111	-	-	-
Cornwall	476 359	458 971	-	-
Iroquois	7 071 473	6 741 895	-	-
Fort Frances	-	-	-	-
St. Clair	203 278	523 399	442 977	434 354
Niagara Falls	8 026 591	7 099 568	-	-
Windsor	182 828	-	559 221	339 594
Total Ontario	15 960 529	14 823 833	1 002 198	773 948
Emerson	11 038 562	10 953 337	-	-
Sprague	165 081	193 529	-	-
Total Manitoba	11 203 643	11 146 866	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	14 794 593	13 807 478	-	-
Aden	168 590	189 688	-	-
Carway	290 218	370 486	-	-
Coutts	-	-	-	-
Universal	3 361	3 768	-	-
Total Alberta	462 169	563 942	-	-
Kingsgate	20 306 348	14 630 313	-	-
Huntingdon	7 899 849	7 357 918	36 219	38 861
British Columbia - Total - Colombie-Britannique	28 206 197	21 988 231	36 219	38 861
Canada	71 483 242	62 330 350	1 038 417	812 809
thousands of dollars - milliers de dollars				
Value - Valeur	6,427,765	5,901,850	130,512	68,455

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1994

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1994

	Outside diameter of pipe in millimetres						kilometres - kilomètres	
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over		
Diamètre extérieur des conduites, et millimètres								
kilometres - kilomètres								
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	183.6	325.0	185.2	64.7	56.7	72.3	887.5	
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-	
Alberta	530.1	1 679.1	690.8	239.1	99.6	-	3 238.7	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-	
Canada	713.7	2 004.1	876.0	303.8	156.3	72.3	4 126.2	
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	41.1	78.7	145.7	727.4	-	-	
Ontario	438.9	980.9	1 764.5	1 762.1	270.8	727.5	5 944.7	
Manitoba	261.1	576.1	41.6	97.5	60.0	-	1 016.3	
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-	
Alberta	1 970.6	2 126.8	2 071.8	1 547.4	1 255.2	380.0	9 315.8	
British Columbia - Colombie-Britannique	205.2	777.5	847.1	1 230.4	126.5	974.2	4 160.9	
Canada	2 875.8	4 502.4	4 803.7	4 783.1	2 419.9	2 081.7	21 466.6	
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	2 541.5	2 256.8	1 658.2	329.1	254.6	25.2	7 065.4	
Ontario	51 805.7	11 283.2	3 140.5	1 144.1	227.0	206.2	47 806.7	
Manitoba	3 168.3	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 183.7	
Saskatchewan	53 420.0	5 349.0	474.0	75.0	29.0	-	59 347.0	
Alberta ¹	41 737.1	3 963.0	1 367.7	333.0	124.7	-	47 525.5	
British Columbia - Colombie-Britannique	14 049.4	3 850.7	1 167.3	240.7	93.5	16.7	19 418.3	
Canada	146 722.0	27 396.9	8 029.7	2 159.9	790.0	248.1	185 346.6	
TOTAL	150 311.5	33 903.4	13 709.6	7 246.8	3 366.2	2 402.1	210 939.4	
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9	
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	
Saskatchewan	19.0	182.0	134.0	68.0	28.0	9.0	440.0	
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	12.6	78.9	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	48.7	419.3	728.8	588.9	803.8	2 589.5	
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6	
Canada	19.0	230.7	590.6	836.5	645.8	884.3	3 206.9	
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	0.9	132.8	74.5	176.7	325.4	710.3	
Ontario	-	-	40.2	94.7	714.7	6 710.9	7 560.5	
Manitoba	0.6	-	65.8	-	96.4	2 493.7	2 656.5	
Saskatchewan	3 395.0	3 332.0	2 147.5	2 139.0	1 999.0	3 742.9	16 755.4	
Alberta	27.1	1 385.1	4 681.9	4 097.1	4 952.9	6 185.3	21 329.4	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	37.3	96.9	522.6	-	2 913.2	3 570.0	
Canada	3 422.7	6 755.3	7 165.1	6 927.9	7 939.7	22 371.4	52 582.1	
TOTAL	3 641.7	4 986.0	7 755.7	7 764.4	8 585.5	23 255.7	55 789.0	

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1994 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1994 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						532 and over	Total		
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres									
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531					
kilometres - kilomètres										
Total natural gas industries² - Total, sociétés de gaz naturel²										
Gathering - Collecte										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-		
Ontario	183.6	325.0	185.8	74.8	85.6	80.6	935.4			
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-			
Saskatchewan	19.0	182.0	134.0	68.0	28.0	9.0	440.0			
Alberta	530.1	1 679.1	727.5	268.7	99.6	12.6	3 317.6			
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	419.3	728.8	588.9	803.8	2 540.8			
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	-			
Canada	732.7	2 186.1	1 466.6	1 140.3	802.1	906.0	7 233.8			
Transmission - Transport										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Québec	-	42.0	211.5	220.2	904.1	325.4	1 703.2			
Ontario	638.9	980.9	1 804.7	1 856.8	985.5	7 438.4	13 505.2			
Manitoba	261.7	576.1	107.4	97.5	136.4	2 493.7	3 672.8			
Saskatchewan	3 395.0	3 332.0	2 147.5	2 139.0	1 999.0	3 742.9	16 755.4			
Alberta	1 997.7	3 511.9	6 753.7	5 644.5	6 208.1	6 565.3	30 681.2			
British Columbia - Colombie-Britannique	205.2	814.8	944.0	1 753.0	126.5	3 887.4	7 730.9			
Canada	6 298.5	9 257.7	11 968.8	11 711.0	10 359.6	24 453.1	74 048.7			
Distribution - Distribution										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Québec	2 541.5	2 256.8	1 658.2	329.1	254.6	25.2	7 065.4			
Ontario	51 805.7	11 285.2	3 141.1	1 154.2	255.0	214.5	47 854.6			
Manitoba	3 168.3	694.2	222.0	38.0	61.2	-	4 183.7			
Saskatchewan	53 420.0	5 531.0	608.0	143.0	57.0	9.0	59 768.0			
Alberta ¹	41 737.1	3 963.0	1 404.4	362.6	124.7	12.6	47 604.4			
British Columbia - Colombie-Britannique	14 049.4	3 899.4	1 586.6	969.5	682.4	820.5	22 007.8			
Canada	146 722.0	27 627.6	8 620.3	2 996.4	1 435.8	1 081.8	188 483.9			
TOTAL	153 753.2	39 071.4	22 055.7	15 847.7	12 597.5	26 440.9	269 766.4			

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

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1987-1994¹TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1987-1994¹

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
kilomètres - kilomètres								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	971.3	982.4	944.7	332.5	936.9	868.1	935.4	935.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	539.8 ²	539.8 ²	398.0	418.0	436.0	431.0	440.0	440.0
Alberta	3 438.0	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8	3 317.6
British Columbia - Colombie-Britannique	2 064.3	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 336.0	2 453.9	2 477.1	2 540.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	-
Total	7 084.8	7 119.1	6 503.4	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 233.8
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	1 105.1	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0	1 703.2
Ontario	11 072.5	11 207.9	11 440.5	11 879.8	12 453.5	12 971.7	13 376.9	13 505.2
Manitoba	2 990.4	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5	3 672.8
Saskatchewan	13 181.3	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4	16 755.4
Alberta	23 739.6	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5	30 681.2
British Columbia - Colombie-Britannique	6 097.3	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4	7 730.9
Total	58 207.8	59 286.6	61 554.5	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.7	74 048.7
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	-	-	-	-	-	-	-
Québec	5 655.7	5 935.7	6 073.6	6 163.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2	7 065.4
Ontario	41 223.7	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2	47 854.6
Manitoba	4 496.3	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0	4 183.7
Saskatchewan	44 731.6	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4	59 768.0
Alberta	40 680.8	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4	47 604.4
British Columbia - Colombie-Britannique	15 299.6	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9	22 007.8
Total	152 233.8	153 503.7	158 454.8	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9
Total								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	-	-	-	-	-	-	-
Québec	6 760.8	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2	8 768.6
Ontario	53 267.5	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5	62 295.2
Manitoba	7 486.7	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5	7 856.5
Saskatchewan	58 452.7	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8	76 963.4
Alberta	67 858.4	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7	81 603.2
British Columbia - Colombie-Britannique	23 461.2	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4	32 279.5
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
TOTAL	217 526.4	219 909.4	226 512.7	239 077.5	248 215.0	255 207.6	260 196.7	269 766.4

¹ Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.² N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.² This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.² Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.

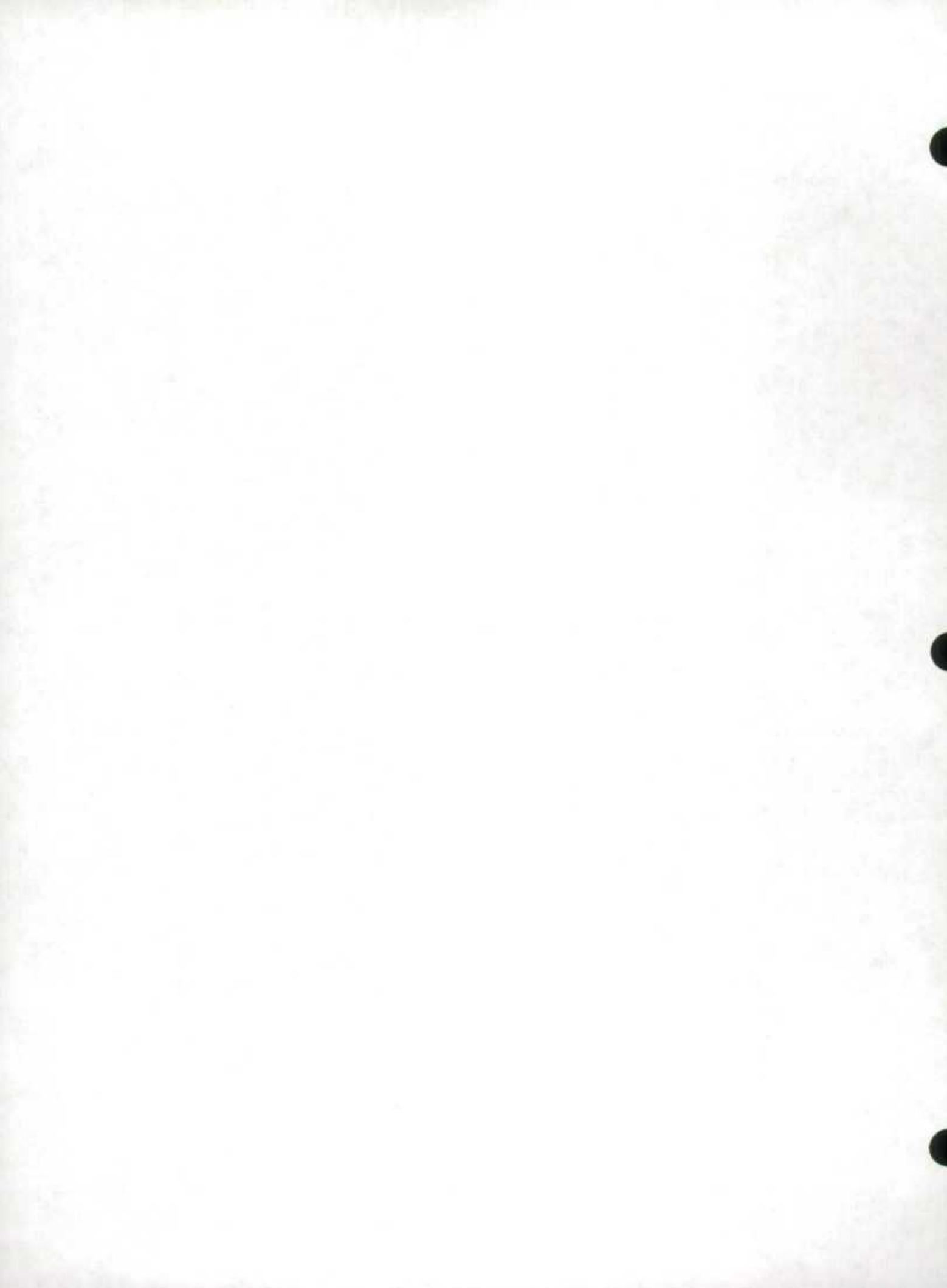


TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1994

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1994

	Number of active compressor stations	Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
			Nombre de moteurs primaires		
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel					
Ontario	20	40	273 445		40
Manitoba	-	-	-		-
Saskatchewan	-	-	-		-
Alberta	59	103	61 429		103
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	19 693		13
Canada	86	156	354 567		156
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel					
Québec	2	4	9 600		4
Ontario ¹	49	138	1 066 053		138
Manitoba	5	25	257 900		25
Saskatchewan	34	115	635 389		115
Alberta	59	131	847 567		131
British Columbia - Colombie-Britannique	35	83	527 267		93
Canada	184	496	3 343 776		506
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel					
Québec	2	4	9 600		4
Ontario	69	178	1 339 498		178
Manitoba	5	25	257 900		25
Saskatchewan	34	115	635 389		115
Alberta	118	234	908 996		234
British Columbia - Colombie-Britannique	42	96	546 960		106
Canada	270	652	3 698 363		662

¹ Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.¹ Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1993 and 1994

No.	Total December 31, 1993	Gross additions during 1994	Retirements during 1994
	Total au 31 décembre 1993	Additions brutes en 1994	Mises hors service en 1994
No. thousands of dollars - milliers de dollars			
Total natural gas utilities			
1 Intangible plant	82,816	747	13
Production plant			
2 Land, leaseholds and land rights	155,450	431	6
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	123,123	6,501	1,654
4 Other production equipment	491	66	-
5 Total production plants	279,064	6,980	1,660
Gathering plant			
6 Land and land rights	4,175	15	-
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	14,645	2,670	1
8 Other structures and improvements	3,561	314	2
9 Gathering lines	346,973	94,748	1,012
10 Compressor, measuring and regulating equipment	100,082	9,516	899
11 Purification and other natural gas gathering equipment	17,504	1,143	17
12 Total gathering plants	486,940	108,406	1,931
Products extraction plant			
13 Land and land rights	285	-	-
14 Structures and pipelines	37,894	570	-
15 Equipment, extraction and other	463,298	261,447	1,119
16 Total products extraction plants	501,477	262,017	1,119
Manufactured gas plant ²			
17 Land and land rights	837	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	3,507	99	-
19 Equipment	2,011	29	6
20 Total manufactured gas plants	6,355	128	6
Underground storage plant			
21 Land and land rights	83,852	1,000	-
22 Structures and improvements	175,726	17,889	179
23 Equipment	305,088	23,707	1,164
24 Base pressure gas	58,871	10,043	7
25 Total underground storage plants	623,537	52,639	1,350

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1993 et 1994¹

Other changes during 1994	Total December 31, 1994	No.
Autres variations en 1994	Total au 31 décembre 1994	
thousands of dollars - milliers de dollars		
Total, services de gaz		
-138	83,438	1
Valeurs incorporelles		
Installations de production		
-18	155,851	2
-648	130,630	3
-	557	4
-666	287,038	5
Total, installations de production		
Installations de collecte		
-153	4,037	6
-187	17,129	7
28	3,905	8
-623	442,110	9
-1,788	108,709	10
-234	18,430	11
-2,957	594,320	12
Total, installations de collecte		
Installations d'extraction des produits		
1	286	13
-3	38,461	14
-763	725,101	15
-765	763,848	16
Total, installations d'extraction des produits		
Usine de fabrication de gaz ²		
-21	816	17
-	3,606	18
23	2,069	19
2	6,491	20
Total, usines de fabrication de gaz		
Installations souterraines de stockage		
-4,024	80,828	21
2,357	196,151	22
907	330,866	23
-	68,921	24
-760	676,766	25
Total, installations souterraines de stockage		

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1993 and 1994¹- Concluded

No.	Total December 31, 1993	Gross additions during 1994	Retirements during 1994	
			Total au 31 décembre 1993	Additions brutes en 1994
No. thousands of dollars - milliers de dollars				
Total natural gas utilities - Concluded				
Transmission plant				
1 Land and land rights	210,832	10,135	413	
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	632,349	32,392	8,493	
3 Other structures and improvements	58,726	3,202	1,653	
4 Mains	10,304,768	889,530	12,540	
5 Compressor, measuring and regulating equipment	3,089,611	216,950	58,873	
6 Other transmission equipment	7,597	393	436	
7 Total transmission plants	14,303,883	1,152,602	82,408	
Distribution plant				
8 Land and land rights	45,431	2,273	1	
9 Structures and improvements	139,889	8,282	155	
10 Mains and services	6,253,742	461,561	18,046	
11 House regulator and meter installations and meters	913,062	84,518	9,127	
12 Compressor, measuring and regulating equipment	297,688	30,115	3,541	
13 Other distribution plant	9,739	15	-	
14 Total distribution plants	7,659,551	586,764	30,870	
Local storage plant				
15 Land and land rights	1,487	4	-	
16 Structures and improvements	4,955	74	-	
17 Gas holders and other surface storage	58,156	1,771	24	
18 Total local storage plants	64,598	1,849	24	
General plant				
19 Land and land rights	31,774	951	617	
20 Structures and improvements	344,413	26,235	6,281	
21 Transportation equipment	165,237	25,178	24,003	
22 Tools and heavy work equipment	212,905	17,359	5,422	
23 Other general plant	1,410,876	251,032	41,279	
24 Total general plants	2,165,205	320,755	77,602	
25 Undistributed plant and other plant³	3,991,441	1,576,411	9,604	
26 Total all utilities	30,164,867	4,069,298	206,587	

¹ Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.² Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.³ Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1993 et 1994¹ - fin

Other changes durant 1994	Total December 31, 1994	No
Autres variations en 1994	Total au 31 décembre 1994	
thousands of dollars - millions de dollars		
Total, services de gaz - fin		
Installations de transport		
1,196	222,576	1
-12,730	660,504	2
-43,910	19,671	3
167,848	11,374,686	4
38,207	15,690,529	5
1,025	9,451	6
151,636	15,690,529	Total, installations de transport
		7
Installations de distribution		
375	48,080	8
-2	148,324	9
2,911	6,736,260	10
351	1,007,058	11
-182	8,279,182	12
-1,456	8,298	13
1,997	8,279,182	Total, installations de distribution
		14
Installations locales de stockage		
-	1,491	15
9	5,038	16
-2,338	57,613	17
-2,329	64,142	Total, installations locales de stockage
		18
Installations générales		
-710	32,632	19
3,063	379,992	20
221	214,639	21
399	236,085	22
8,413	1,711,600	23
11,386	2,574,948	Total, installations générales
		24
-1,024,538	4,552,918	Installations diverses et autres installations ³
-867,132	33,573,620	TOTAL, TOUS LES SERVICES
		25
		26

¹ Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.² Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.³ Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1994 and 1993¹

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	Est du Canada	Ouest du Canada	Total Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars				
Assets				
Current assets				
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments				
Canadian currency				
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	9,564	-1,410	8,154	
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	514	200	714	
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-	
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	584	-	584	
5 Government of Canada treasury bills	-	-	-	
6 Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	
7 Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-	
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	3,745	-	3,745	
9 Investments in short-term foreign securities	-	-	-	
Special deposits				
10 Canadian	5,845	-	5,845	
11 Foreign	-	-	-	
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	490,590	433,407	923,997	
13 Interest and dividends receivable	-	-	-	
14 Plant materials and operating supplies	54,581	52,319	106,900	
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	104,134	11,219	115,353	
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	596,626	97,142	693,768	
17 Total current assets	1,266,183	592,877	1,859,060	
Investments				
18 Investments in affiliated companies	151,982	9,429	161,411	
Other investments				
19 Mortgages, long-term advances and notes	14,846	167,769	182,615	
20 Other Canadian investments	-	372	372	
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	20,833	-	20,833	
22 Investments in foreign securities	-	-	-	
23 Total investments	187,661	177,570	365,231	
Plant, property and equipment				
24 Total plant	8,316,794	5,199,503	13,516,297	
25 Less accumulated depreciation and amortization	1,994,790	1,089,204	3,083,994	
26 Net plant	6,322,004	4,110,299	10,432,303	
27 Deferred debits	240,514	86,728	327,242	
28 TOTAL ASSETS	8,016,362	4,967,474	12,983,836	

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1994 et 1993¹

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		No
	1994	1993	
thousands of dollars - millions de dollars			
Actif			
Disponibilités			
En caisse, en banque ou placements temporaires			
Monnaie canadienne			
-18,463	-10,309	42,514	1
-	714	865	2
53,993	53,993	8,344	3
-	584	153,774	4
-	-	-	5
-	-	-	6
-	-	50	7
-	3,745	34,276	8
-	-	-	9
77	5,922	3,561	
Dépôts spéciaux			
Au Canada			10
À l'étranger			11
780,575	1,704,673	3,053,482	12
3	3	1	13
154,916	261,816	231,997	14
82,286	197,639	192,947	15
137,948	831,716	633,138	16
1,191,436	3,050,496	3,354,909	17
Total, disponibilités			
Investissements			
2,810,915	2,972,326	4,130,007	18
Placements dans des filiales			
Autres placements			
55	182,670	26,366	19
91,096	91,468	206,629	20
-	20,833	10,478	21
-	-	-	22
2,902,066	3,267,297	4,373,480	23
Total, investissements			
Installations			
19,644,149	33,160,446	30,164,867	24
4,717,629	7,801,623	7,028,652	25
14,926,520	25,358,823	23,136,215	26
387,874	715,116	594,976	27
19,407,896	32,391,732	31,459,580	28
ACTIF, TOTAL			

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1994 and 1993¹ - Concluded

No.	Natural gas distribution systems					
	Réseaux de distribution de gaz naturel					
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada			
			Est du Canada	Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars						
Liabilities						
Current liabilities						
Loans and notes payable						
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	359,370	139,984	499,354			
2 Other loans and notes payable	334,000	226,800	560,800			
3 Accounts payable and accrued	465,483	265,898	731,381			
4 Accounts payable - Affiliated companies	5,480	174,017	179,497			
5 Interest and dividends payable and accrued	83,283	65,457	148,740			
6 Taxes accrued	6,398	60,526	66,924			
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned						
7 Bonds, debentures and notes	172,840	17,638	190,478			
8 Other long-term debt	2,569	27,224	29,793			
9 Customers security deposits and other current liabilities	127,379	43,008	170,387			
10 Total current liabilities	1,556,802	1,020,552	2,577,354			
11 Deferred credits	2,661	41,871	44,532			
12 Accumulated deferred income tax	331,546	25,438	356,984			
13 Insurance and other reserves	4,030	1,569	5,599			
Long-term debt						
14 Bonds, debentures and notes	3,495,500	1,458,685	4,954,185			
15 Mortgages and agreements of sale	-	-	-			
16 Bank loans for other than construction	-	554	554			
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	48,028	48,028			
18 Other	44	1,302	1,346			
19 Less company long-term debt owned	-61,095	-59	-61,154			
20 Net total long-term debt	3,434,449	1,508,510	4,942,959			
21 Advances from affiliated companies	-	310,970	310,970			
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	3,434,449	1,819,480	5,253,929			
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-			
Shareholders' equity						
24 Preferred stock	315,352	349,971	665,323			
25 Common stock	724,078	631,624	1,355,702			
26 Contributed surplus and contributions and grants	144,041	323,827	467,868			
27 Retained earnings	1,494,912	751,924	2,246,836			
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	8,491	1,218	9,709			
29 Total shareholders' equity	2,686,874	2,058,564	4,745,638			
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	8,016,362	4,967,474	12,983,836			

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1994 et 1993¹ - fin

Natural gas transport systems		Total natural gas utilities	
Réseaux de transport de gaz naturel		Total, services de gaz naturel	
		1994	1993
No			
thousands of dollars - milliers de dollars			
Passif			
Exigibilités			
809,541	1,308,895	876,866	
53,205	614,005	477,265	
593,844	1,325,225	1,385,370	
104,862	284,359	219,423	
255,483	404,223	388,818	
23,393	90,317	150,554	
494,441	684,919	487,694	
45	29,838	14,226	
2,119	172,506	130,210	
2,336,933	4,914,287	4,130,426	
64,805	109,337	194,505	
254,862	621,846	651,153	
-	5,599	4,662	
8,770,785	13,724,970	12,665,996	
-	-	-	
-	554	613	
561,453	609,481	752,267	
385,532	386,878	480,279	
-75,010	-136,164	-119,748	
9,642,760	14,585,719	13,779,387	
352,170	663,140	945,190	
9,994,930	15,248,859	14,724,577	
-	-	-	
1,335,506	2,000,829	1,917,072	
3,845,894	5,201,596	5,825,390	
373,247	841,115	731,775	
1,157,919	3,604,755	3,266,316	
33,800	43,509	13,704	
6,746,366	11,491,804	11,754,257	
19,407,896	32,391,732	31,459,580	
TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE			
30			

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

TABLE II. Income Statement of Gas Utilities, 1994 and 1993¹

No.	Natural gas distribution systems				
	Réseaux de distribution de gaz naturel			Total Canada	
	Eastern Canada	Western Canada	Est du Canada		
			Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars					
Operating revenue accounts					
Sales					
1 Foreign					
2 Canadian and other sales	4,829,823	2,234,029		7,063,852	
3 Sales of products extracted from gas	-	347		347	
4 Transportation and storage of gas of others	173,292	105,521		278,813	
5 Other operating revenue	228,489	30,507		258,996	
6 Total operating revenue ²	5,231,604	2,370,404		7,602,008	
Operating expense accounts					
Gas supply					
7 Gas purchases	3,226,683	1,238,521		4,465,004	
8 Exchange gas	-	215		215	
9 Gas withdrawn from underground storage	141,202	67,724		208,926	
10 Gas delivered to underground storage (credit)	-93,532	-65,942		-159,474	
11 Gas used (credit)	-5,079	-3,663		-8,742	
12 Total gas supply	3,269,274	1,236,655		4,505,929	
13 Exploration and development operations	27	5,058		5,085	
14 Gathering of gas by others	-	4,050		4,050	
15 Other gathering operations	-	5,892		5,892	
16 Products extraction operation	-	411		411	
17 Investments in foreign securities	-	85		85	
18 Local storage operation	988	1,002		1,990	
19 Underground storage operation	7,398	15,020		22,418	
20 Transmission operation	3,461	59,695		63,156	
21 Distribution operation	104,590	128,510		233,100	
22 General operation	161,990	21,934		183,924	
23 Administrative and general expenses	314,900	201,119		516,019	
24 Maintenance expenses	51,606	28,154		79,760	
25 Depreciation	230,308	135,026		365,334	
26 Amortization	81,801	15,960		97,761	
27 Municipal and other taxes	72,904	128,662		201,566	
28 Rent for gas plant leased from others	-	-		-	
29 Total purchases, operation and maintenance	6,299,267	1,987,233		6,286,480	
30 Net revenue from operations	932,357	383,171		1,315,528	

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. État du revenu des services de gaz, 1994 et 1993¹

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		No
	Total, services de gaz naturel		
Pulseaux de transport de gaz naturel	1994	1993	
<i>thousands of dollars - milliers de dollars</i>			
Comptes des revenus d'exploitation			
Ventes			
1,234,735	1,234,735	1,245,044	1
1,123,094	8,186,946	7,611,696	2
-	347	-	3
3,505,365	3,784,178	3,517,081	4
45,685	304,681	271,912	5
5,908,879	13,510,887	12,645,733	Total, revenus d'exploitation² 6
Comptes des frais d'exploitation			
Approvisionnement en gaz			
2,356,244	6,821,248	6,293,953	7
-	215	3,681	8
-	208,926	197,732	9
-	-159,474	-150,569	10
-	-8,742	-1,658	11
2,356,244	6,862,173	6,343,139	Total, approvisionnement en gaz 12
-	5,085	3,736	13
-	4,050	6,839	14
16,999	22,891	21,788	15
28,779	29,190	27,013	16
-	85	93	17
-	1,990	2,706	18
1,300	23,718	24,238	19
975,461	1,038,617	982,532	20
-	233,100	218,619	21
16,261	200,165	195,941	22
203,653	719,672	715,182	23
85,615	165,375	161,761	24
484,127	849,461	790,163	25
3,422	101,183	82,343	26
166,999	368,565	342,729	27
-	-	-	28
4,338,840	10,625,320	9,918,822	Total, achats, exploitation et entretien 29
1,570,039	2,885,567	2,726,911	Revenus nets d'exploitation 30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Income Statement of Gas Utilities, 1994 and 1993¹ - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	Est du Canada	Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Other income				
1 Revenue from other plant	-	-	-	
2 Non-operating revenue	70	3,789	3,859	
Income from investments				
3 Dividends	16,654	394	17,048	
4 Other	-	-	-	
5 Income from affiliated companies	3,609	881	4,490	
6 Income from sinking and other funds	3,421	266	3,687	
7 Gain on foreign exchange	-	-	-	
8 Other income	2,026	843	2,869	
9 Extraordinary income	-	7,926	7,926	
10 Total other income	25,780	14,099	39,879	
Other deductions				
11 Expenses of other plant	-	-	-	
12 Non-operating expense	-	3,924	3,924	
13 Other interest	39,724	15,938	55,662	
14 Interest during construction (credit)	-7,276	-2,817	-10,093	
15 Loss on foreign exchange	-	-43	-43	
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-	-	
17 Other income deductions	2,628	8	2,636	
18 Extraordinary income deductions	-	-	-	
19 Total other deductions	35,076	17,010	52,086	
Fixed charges				
20 Interest on long-term debt	348,073	113,868	461,941	
21 Amortization of debt discount premium and expense	3,074	1,877	4,951	
22 Interest on amounts due affiliated companies	12,082	55,929	68,011	
23 Total fixed charges	363,229	171,674	534,903	
24 Total net income before income taxes	559,832	208,586	768,418	
Provision for income tax				
25 Estimated income tax payable for the current period	84,324	75,006	159,330	
26 Deferred income tax	64,405	-5,276	59,129	
27 Net income after taxes	411,103	138,856	549,959	

¹ Intercompany transactions eliminated.

² Revenue from sales does not agree with revenue, Table I, due to differences in reporting. Table I 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 I 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 II. État du revenu des services de gaz, 1994 et 1993¹ - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		No	
	Total, services de gaz naturel			
	1994	1993		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
40,977	40,977	55,471	Revenus des autres installations	
-	350	3,932	Revenus non attribuables à l'exploitation	
35,403	118,673	43,190	Revenus de placements	
-	-	-	Dividendes	
46,904	64,949	604,358	Autres	
-	17,105	340	Revenus provenant de filiales	
-	-	80	Revenus de fonds d'amortissement et autres	
12,517	22,647	22,977	Profit réalisé sur le change étranger	
-	-	26,419	Autres revenus	
135,801	264,701	756,767	Revenus extraordinaire	
			Total, autres revenus	
			10	
			Autres déductions	
3,464	3,464	-	Dépenses des autres installations	
6,928	6,928	9,131	Frais non attribuables à l'exploitation	
9,566	208,186	71,466	Autre intérêt	
-51,236	-87,616	-52,786	Intérêt durant la construction (crédit)	
19,894	19,894	24,473	Perte sur le change étranger	
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	
10,407	23,547	32,688	Autres déductions du revenu	
-	-	-	Déductions du revenu extraordinaire	
-977	174,403	84,972	Total, autres déductions	
			19	
			Frais fixes	
948,215	2,688,580	1,368,894	Intérêt sur la dette à long terme	
6,721	22,091	7,971	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	
25,421	85,831	80,940	Intérêt sur les montants dus aux filiales	
980,357	2,796,502	1,457,805	Total, frais fixes	
726,460	3,525,620	1,940,901	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	
			24	
			Provision pour impôt sur le revenu	
129,874	551,494	281,389	Impôt estimatif pour la période courante	
7,090	329,115	24,675	Impôt différé	
589,496	2,645,011	1,634,837	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 I en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau I 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 I pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe-lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs de gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".

TABLE 12. Statement of Changes in Financial Position, 1994-1992

TABLEAU 12. État des changements et situation financière, 1994-1992

	Distribution systems			Transport systems		
	Réseaux de distribution			Réseaux de transport		
	1994	1993	1992	1994	1993	1992
millions of dollars - millions de dollars						
Source of funds - Source de fonds						
Internal sources¹ - Sources de provenance interne¹						
From operations - Opérations	1,315.5	1,297.2	1,159.1	1,570.0	1,429.7	1,424.7
Other income - Autres revenus	40.0	42.7	51.4	135.8	714.1	343.2
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	375.1	260.5	99.0	397.9	406.5	316.2
Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations	2,030.6	1,600.4	1,309.5	2,103.7	2,550.3	2,084.1
External sources - Sources de provenance externe						
Long-term funds - Fonds à long terme	279.1	641.5	60.4	245.1	693.6	322.7
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	54.5	(132.9)	(372.5)	(455.5)	249.9	908.8
Deferred credits - Crédits différés	(89.6)	(15.3)	(52.0)	(23.9)	(34.4)	(23.7)
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	2,374.6	2,390.1	945.4	1,869.4	3,459.4	3,338.8
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,136.8	937.4	333.0	1,858.8	1,621.3	1,899.3
Deferred debits - Débits différés	50.5	(13.0)	(7.9)	69.6	(50.9)	(51.4)
Investments - Investissements	159.4	(72.8)	(215.4)	(1,265.6)	(263.4)	(710.2)
Dividends - Dividendes	262.0	443.7	168.7	585.1	455.5	82.6
Other deductions - Autres déductions	1,105.6	798.1	732.1	1,270.2	1,076.7	1,297.3
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	2,714.3	2,093.4	1,010.5	2,518.1	2,839.2	4,040.8
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(439.7)	(296.7)	(65.1)	(648.7)	(620.2)	(702.0)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(278.6)	(575.3)	(510.2)	(496.8)	(1,117.0)	(415.0)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(718.3)	(278.6)	(575.3)	(1,145.5)	(496.8)	(1,117.0)

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

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1994

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1994

	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'années
		thousands of dollars		thousands of dollars
		milliers de dollars		milliers de dollars
Management - Direction				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	157		48	
Transmission - Transport	211		112	
Distribution	1,148		2	
Sales - Ventes	314		8	
Administration	1,852		470	
Total	3,682	227,132	640	62,385
Wage earners - Salariés				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	135		380	
Transmission - Transport	753		2,340	
Distribution	5,850		16	
Sales - Ventes	394		366	
Administration	4,182		2,954	
Total	11,314	488,837	6,056	358,689
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	14,996	715,969	6,696	421,074

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1993					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	-	-	411.2	7 635.5	144 783.6
2 Less field flared and waste	-	-	-	263.5	2 096.2
3 Net new production	-	-	411.2	7 372.0	142 687.4
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	13 558.1
6 Net Withdrawals	-	-	411.2	7 372.0	129 129.3
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	454.6	2 142.2
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	447.2	1 908.8
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	51.4	14 902.1
10 Other disposition and uses	-	-	-	131.1	4 450.8
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	4.0	311.2
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	411.2	6 283.7	105 414.2
14 Total disposition	-	-	411.2	7 372.0	129 129.3
Gas utilities					
Supply:					
15 Total marketable gas	-	-	411.2	6 283.7	105 414.2
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	628.0	8 767.2
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts ¹	-	-	79.8	-	-
19 Total supply of marketable gas	-	-	491.0	6 911.7	114 181.4
Disposition:					
Sales:					
20 British Columbia	-	-	-	-	379.3
21 Alberta	-	-	-	-	16 985.6
22 Saskatchewan	-	-	-	1 615.2	-
23 Manitoba	-	-	-	-	1 543.5
24 Ontario	-	-	491.0	4 324.4	12 364.5
25 Quebec	-	-	-	-	5 714.2
26 New Brunswick	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	-	-	491.0	5 939.6	36 987.1
29 Exports	-	-	-	56.5	57 216.5
30 Direct Sales ²	-	-	-	141.6	5 592.1
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	572.8	9 020.5
32 Line pack fluctuation	-	-	-	2.1	117.9
33 Pipeline fuel	-	-	-	63.6	4 817.6
34 Pipeline losses, etc.	-	-	-	135.5	429.7
35 Total disposition of marketable gas	-	-	491.0	6 911.7	114 181.4

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
1993						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
17 446.3 47.6	492.3 1.5	233.4 5.0	171 002.3 2 413.8	...	171 002.3 2 413.8	Production originale brute Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
17 398.7	490.8	228.4	168 588.5	...	168 588.5	Production originale nette
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré
-	-	-	13 558.1	...	13 558.1	Moins gaz injecté et stocké
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Prélèvement net
Utilisation:						
-	-	-	2 596.8	...	2 596.8	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	2 356.0	...	2 356.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
1 034.2 266.8	80.3 22.5	11.5 7.2	16 079.5 4 878.4	...	16 079.5 4 878.4	Pertes en cours de traitement et re-traitement
-	-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations
-12.0	-	-	303.2	...	303.2	Ajustements
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	...	128 816.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Total de l'utilisation
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	-	128 816.5	Total de gaz marchand
1 252.5	-	-	10 647.7	-	10 647.7	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	-	812.9	812.9	Importations
-	-	-	79.8	-	79.8	Autres arrivages ¹
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:						
Ventes:						
4 065.0 790.3	388.0	79.2	4 911.5 17 775.9	38.9	4 950.4 17 775.9	Colombie-Britannique
-	-	-	1 615.2	-	1 615.2	Alberta
-	-	-	1 543.5	-	1 543.5	Saskatchewan
1 919.0	-	-	19 898.9	774.0	19 872.9	Manitoba
-	-	-	5 714.2	-	5 714.2	Ontario
-	-	-	-	-	-	Québec
-	-	-	130.5	-	130.5	Nouveau-Brunswick
6 774.3	388.0	209.7	50 789.7	812.9	51 602.6	Territoires du Nord-Ouest
5 743.6	-	-	63 016.6	-	63 016.6	Exportations
2 353.0	-	-	8 086.7	-	8 086.7	Ventes directes ²
1 560.4	-	-	11 153.7	-	11 153.7	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
11.1	-	-	131.1	-	131.1	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
434.8	-	-	5 316.0	-	5 316.0	Gaz consommé dans le réseau
485.0	-	-	1 050.2	-	1 050.2	Perte dans les pipelines, etc.
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	Total de l'utilisation de gaz marchand

Voir note(s) à la fin de ce tableau.

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994 - Concluded

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta				
	Nouveau- Brunswick	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.							
1994									
Field and processing plants									
Supply:									
1 Gross new production	-	-	428.8	8 405.4	154 782.3				
2 Less field flared and waste	-	-	-	248.6	1 962.9				
3 Net new production	-	-	428.8	8 156.8	152 819.4				
4 Reproduced	-	-	-	-	-				
5 Less injected and stored	-	-	-	-	14 554.1				
6 Net withdrawals	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3				
Disposition:									
7 Field disposition and uses	-	-	-	549.9	2 298.7				
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	478.1	2 015.0				
Processing plant disposition and uses:									
9 Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	85.1	15 561.9				
10 Other disposition and uses	-	-	-	126.0	4 861.1				
11 Other uses	-	-	-	-	-				
12 Adjustment	-	-	-	16.4	-739.4				
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0				
14 Total disposition	-	-	428.8	8 156.8	138 265.3				
Gas utilities									
Supply:									
15 Total marketable gas	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0				
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	725.3	8 998.3				
17 Imports	-	-	-	-	-				
18 Other receipts ¹	-	-	-	-	-				
19 Total supply of marketable gas	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3				
Disposition:									
Sales:									
20 British Columbia	-	-	-	-	448.7				
21 Alberta	-	-	-	-	17 640.6				
22 Saskatchewan	-	-	-	1 657.5	-				
23 Manitoba	-	-	-	-	1 523.1				
24 Ontario	-	-	428.8	3 657.5	13 071.4				
25 Quebec	-	-	-	-	5 627.0				
26 New Brunswick	-	-	-	-	-				
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-				
28 Total sales	-	-	428.8	5 315.0	38 310.8				
29 Exports	-	-	-	102.6	64 517.4				
30 Direct sales ²	-	-	-	372.5	6 256.2				
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	1 551.1	9 185.2				
32 Line pack fluctuation	-	-	-	2.2	23.4				
33 Pipeline fuel	-	-	-	78.5	4 964.2				
34 Pipeline losses, etc.	-	-	-	204.7	9.1				
35 Total disposition of marketable gas	-	-	428.8	7 626.6	123 266.3				

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

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

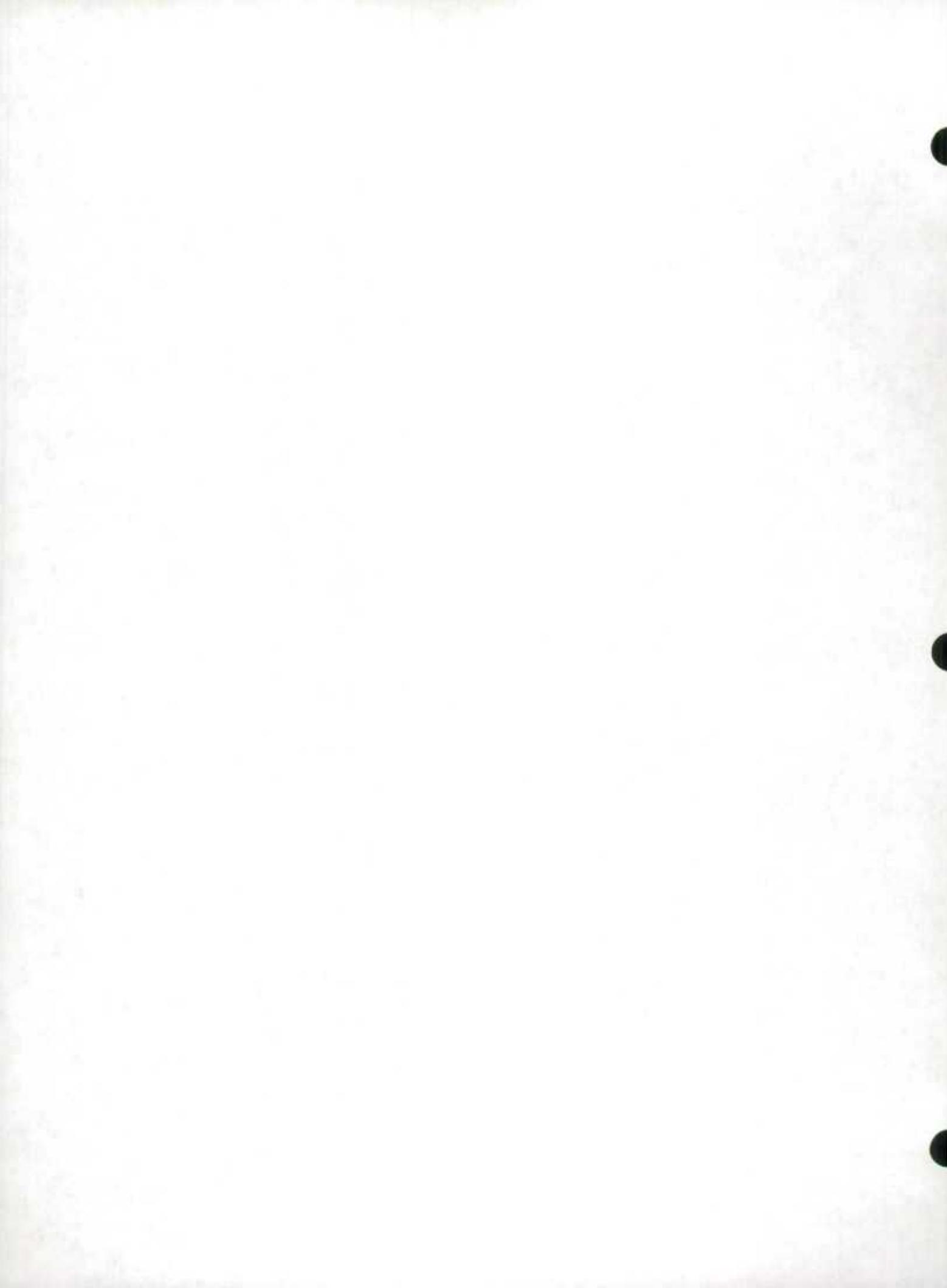
TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994 - fin

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

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



Data Quality and Methodology

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

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

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

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

Qualité des données et méthodologie

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

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

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de 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'entraîne

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

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

nraient des cas de non-réponse.

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

Glossary of Terms

Gas

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

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

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

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

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

Customer

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

Class of Service

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

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

Terminologie

Gaz

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

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

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

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

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

Client

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

Types de service

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

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

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

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

Systems

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

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

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

One Thousand Cubic Metres

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

Peak Shaving

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

Unaccounted For

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

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

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

Réseaux

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

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

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

Millier de mètres cubes

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

Nivelage des pointes

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

Éléments non comptabilisés

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

meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

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

Cubic Metres-kilometres

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

Firm Service

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

Interruptible Service

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

Average Interest on Long-term Debt

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

Debt/Capital

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

Debt/Equity

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

Variable Costs/Total Revenue

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

fuites et autres pertes, les erreurs de 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 moyen sur la dette à long terme

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

Dette/capital

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

Dette/Capital propre

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

Frais variables/revenus totaux

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

Profit Margin

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

Return on Total Investment

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

Return on Shareholders' Investment

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

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

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

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

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

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

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

Disposition of Funds

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

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

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

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

Marge bénéficiaire

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

Rendement de l'investissement total

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

Rendement du capital propre

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

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

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

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

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

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

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

Emploi des fonds

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

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

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

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



ORDER FORM

Statistics Canada

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

(Check only one)

Please charge my: VISA MasterCard

Card Number

Expiry Date

Signature

 Payment enclosed \$Please make cheque or money order payable to the
Receiver General for Canada - Publications. **Purchase Order Number**

(Please enclose)

Authorized Signature

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

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

► GST Registration # R121491807

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

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

SUBTOTAL

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

GRAND TOTAL

PF 093238

**THANK YOU FOR YOUR ORDER!**

Statistics Canada

Statistique
Canada

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010200283

ENVOYEZ À:

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

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)

COMPOSEZ:

1-800-267-6677



INTERNET: order@statcan.ca

TÉLÉCOPIEZ AU:

(613) 951-1584

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

MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte

Signature

Date d'expiration

Paiement inclus \$

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

N° du bon de commande

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

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

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

► TPS N° R121491807

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

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

TOTAL

RÉDUCTION
(s'il y a lieu)

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

TOTAL GÉNÉRAL

PF 093238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

Canadä

*Don't let the changing world
take you by surprise!*



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, *Canadian Social Trends*. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, *Canadian Social Trends* combines painstaking research with dynamic prose on topics like **ethnic diversity**, **low-income families**, **time-crunch stress**, **violent crime** and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.



To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Ne soyez pas dépassé par les événements!

Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans *Tendances sociales canadiennes*. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télecopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.

Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

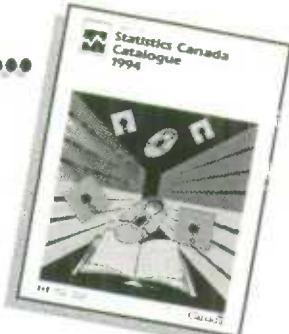
From the most popular topics of the day - like employment, income, trade, and education - to specific research studies - like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas - you'll find it all here.

... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title - even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section - so you can immediately flip to the information you need.

... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today - you'll be lost without it.

1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 in Canada (USS18 in the U.S. and USS21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

Write to:

Statistics Canada
Marketing Division
Sales and Service
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax:

(613) 951-1584

Call toll-free:

1-800-267-6677

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication

Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires - comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation - à des études de recherche spécialisées - comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines - vous trouverez tout dans ce document.

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre - les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et



conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

... maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçu pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui - vous ne pourrez plus vous en passer.

Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

Écrivez à :

Statistique Canada
Division du marketing
Vente et service
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

Appels sans frais :
1-800-267-6677

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).

