c.3

Catalogue 57-205 Annual

1987

Gas utilities

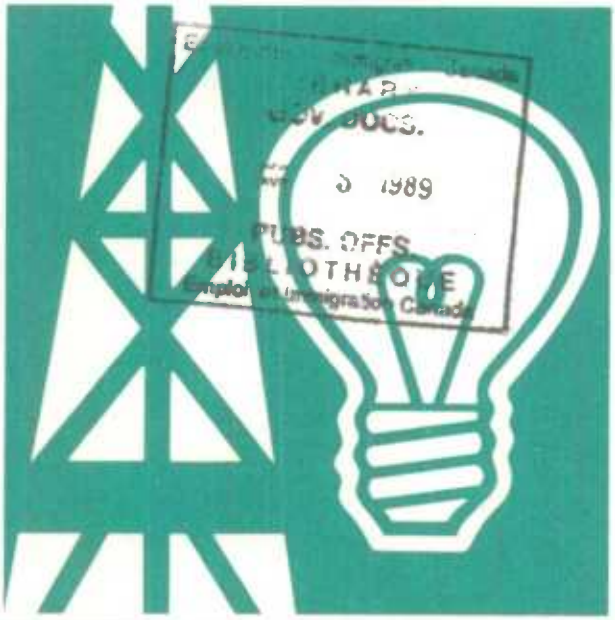
Transport and distribution systems

Catalogue 57-205 Annuel

1987

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution



1989
PUBS. OFFS.

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 on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base 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: 951-3567) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

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.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

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 Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur 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 donnees ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

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.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada aupres des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

1987

Gas utilities

SIC 4611-4921

Published under the authority of the
Minister of Regional Industrial Expansion and the
Minister of State for Science and Technology

© Minister of Supply
and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

March 1989

Price: Canada, $25.00
Other Countries, $26.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Statistique Canada
Division de l'industrie

1987

Services de gaz

CTI 4611-4921

Publication autorisée par le Ministre de
l'Expansion industrielle régionale et le
Ministre d'État, sciences et technologie

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions d'administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Mars 1989

Prix: Canada, $25.00
Autres pays, $26.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

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 suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

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

Abbreviation

SIC Standard Industrial Classification.

Abréviation

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou,** Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh,** Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou,** directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh,** chef, Section de l'énergie

Table of Contents

Page

Introduction 5

Map

Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1987 9

Text Table

I. Selected Statistics 11

Table

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1987 12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1987 14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1987 16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1986 and 1987 18
5. Exports to and Imports from the United States, 1986 and 1987 22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1987 23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1980-1987 25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1987 27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1987 27
10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987 28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987 38
12. Income Statement of Gas Utilities, 1987 46
13. Statement of Changes in Financial Position, 1985-1987 54
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1987 55
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1986 and 1987 56
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1974-1987 60

Glossary of Terms 64

Selected Publications on Energy Statistics 68

Table des matières

Page

Introduction 5

Carte

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1987 9

Tableau explicatif

I. Statistiques choisies 11

Tableau

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1987 13
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1987 15
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1987 17
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1986 et 1987 19
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1986 et 1987 22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1987 23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1980-1987 25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1987 27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1987 27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987 29
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1987 39
12. État du revenu des services de gaz, 1987 47
13. État des changements et situation financière, 1985-1987 54
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1987 55
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1986 et 1987 57
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1974-1987 61

Glossaire des termes 64

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique 68

Introduction

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities**. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution systems), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector 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 pipe line 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 sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line 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 given at the end of this publication.

Dans la présente publication figure la suite d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz . On y reprend les données parues dans les bulletins mensuels, **Service de gaz**. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz sont rassemblées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont présentées depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines 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 pipe-lines 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 pipe-lines 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 pipe-lines 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. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation 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 pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales in Canada during 1987 decreased 4.3% to 45 971.5 million cubic metres from 48 052.9 million cubic metres in 1986, in part explained by the increased use of "direct sales" gas in industrial plants. These direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from non direct sales decreased 9.1% to $6,428.0 million from $7,071.1 million. The average number of natural gas customers increased to 3,520,614 at the end of the year from 3,405,149. Sales per customer decreased slightly to 13.1 thousand cubic metres from 14.1 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.40 and average revenue per customer was $1,825.82.

Sales per residential customer decreased 356.5 cubic metres to 3 637.3 cubic metres; revenue per customer decreased $77.33 to $676.55 and revenue per 10 cubic metres decreased 3¢ to $1.86. Commercial sales per customer decreased 3 197.8 cubic metres to 27 641.3 cubic metres. Revenue per customer decreased $621.63 to $4,342.87 and revenue per 10 cubic metres decreased 4¢ to $1.57 Sales per industrial customer decreased 115 147.9 cubic metres to 1 440 305.0 cubic metres. Revenue per customer decreased $28,353.86 to $160,849.58 and revenue per 10 cubic metres decreased 10¢ to $1.12.

Sales of natural gas for residential use decreased to 11 462.9 million cubic metres from 12 192.1 million cubic metres in 1986. The largest sales volume was in Ontario (47.5%), followed by Alberta (23.8%), British Columbia (11.3%), Saskatchewan (7.0%), Quebec (5.7%) Manitoba (4.7%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use decreased to 9 728.2 million cubic metres from 10 362.2 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (42.1%), followed by Alberta (22.3%), Quebec (12.0%), British Columbia (11.9%), Saskatchewan (6.3%), Manitoba (5.4%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 24 780.4 million cubic metres from 25 498.5 million cubic metres, Alberta accounting for 38.8% followed by Ontario (35.1%), Quebec (12.8%), British Columbia (7.7%), Saskatchewan (3.7%), Manitoba (1.9%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 5 652.9 million cubic metres were sold. This was an decrease of 9.0% from the peak sales of 6 214.0 million cubic metres in January of 1986.

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1987, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont diminué de 4.3% pour totaliser 45 971.5 millions de mètres cubes, comparativement à 48 052.9 millions de mètres cubes en 1986. Cette réduction est en partie attribuable à "des ventes directes" de la part des usagers industriels. Les volumes de gaz relatifs à ces achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication. Les recettes provenant des ventes ont diminué de 9.1% pour atteindre $6.428.0 millions, comparativement à $7,071.1 millions en 1986. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 3,520,614 à la fin de l'année, étant passé de 3,405,149. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 14.1 milliers de mètres cubes à 13.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.40, et les recettes moyennes par client ont été de $1,825.82.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 356.5 mètres cubes à 3 637.3 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $77.33 pour passer à $676.55, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.86, une baisse de 3¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 3 197.8 mètres cubes, pour atteindre 27 641.3 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $621.63 pour un total $4,342.87, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.57, soit une contraction de 4¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 115 147.9 mètres cubes, pour atteindre 1 440 305.0 mètres cubes. Les recettes par client ont baissé de $28,353.86 pour un total $160,849.58, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.12, soit une diminution de 10¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 12,192.1 millions de mètres cubes en 1986 à 11 462.9 millions de mètres cubes en 1987. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.5%). Venaient ensuite l'Alberta (23.8%), la Colombie Britannique (11.3%), la Saskatchewan (7.0%), le Québec (5.7%), le Manitoba (4.7%) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était minime). En baisse, les ventes de gaz a des usagers commerciaux sont passées à 9 728.2 millions de mètres cubes l'année suivante de 10 362.2 millions de mètres cubes en 1986. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.1%), suivie de l'Alberta (22.3%), de la Colombie-Britannique (11.9%), du Québec (12.0%), de la Saskatchewan (6.3%), du Manitoba (5.4%) et du Nouveau-Brunswick (représentant encore une part minime). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 780.4 millions de mètres cubes comparativement aux 25 498.5 millions de mètres cubes vendus en 1986. 38.8% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 35.1%, 12.8% au Québec, 7.7% en Colombie-Britannique, 3.7% en Saskatchewan et 1.9% au Manitoba.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 5 652.9 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 9.0% par rapport au sommet de janvier 1986 durant lequel les ventes avaient été de 6 214.0 millions de mètres cubes.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 78 238.3 million cubic metres, up 8.9% from the 71 864.8 million cubic metres in 1986. Imports decreased to 93.3 million cubic metres from 260.4 million cubic metres in 1986. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 579.0 million cubic metres from 500.8 million cubic metres in 1986.

Receipts from storage during the year amounted to 5 502.6 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 5 530.6 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 113 645.1 million cubic metres. Of this, 78 265.4 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 1987 amounted to 28 008 million cubic metres, up 32.8% from the 21 091 million cubic metres in 1986. Value of exports decreased in 1987 to $2,559.2 millions of dollars from $2,566.1 millions of dollars in 1986.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 115 165 billion cubic metre-kilometres or 84 070 million metric tonne-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 185 103.0 kilometres, an increase of 10 549.4 kilometres during the year. Natural gas transport systems operated 32 423.4 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 246 180.6 kilometres, up 15 053.8 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by Nova, An Alberta Corporation, 190 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 207 kilometres; Saskatchewan Power Corporation, 5 667 kilometres; Union Gas Limited, 480 kilometres; Consumers' Gas Company, 605 kilometres.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 78 238.3 millions de mètres cubes, en hausse de 8.9% par rapport aux 71 864.8 millions de mètres cubes enregistrés en 1986. Les importations ont passé de 260.4 millions de mètres cubes à 93.3 millions de mètres cubes en 1986. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 500.8 millions de mètres cubes en 1986 à 579.0 millions de mètres cubes en 1987.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 5 502.6 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 5 530.6 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 113 645.1 millions de mètres cubes. De cette quantité, 78 265.4 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 1987, les exportations ont atteint 28 008 millions de mètres cubes, une augmentation de 32.8% comparativement à 21 091 millions de mètres cubes en 1986. En 1987, la valeur des exportations était de $2,559.2 millions, en baisse par rapport aux $2,566.1 millions enregistrés en 1986.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 115 165 milliards de mètres cubes kilomètres soit 84 070 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 185 103.0 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 10 549.4 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 32 423.4 kilomètres. La longueur totale de tous les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, était de 246 180.6 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 15 053.8 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a fait d'importants ajouts à son réseau de transport-elle l'a allongé de 190 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont agrandi sensiblement leur parcours respectif sont la Northwestern Utilities Limited, avec 207 kilomètres de réseau de distribution, la Saskatchewan Power Corporation avec 5 667 kilomètres, la Union Gas Limited, avec 480 kilomètres et la Consumers' Gas Company, avec 605 kilomètres.

Technical

Natural gas utilities operated 235 compressor stations, 1 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 395 677 kilowatts from 2 185 112 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1987 was $16,713.3 million, 51.2% in the transport sector and 48.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.8% of fixed assets. In 1987, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to $999.7 million or 6.0% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $4,407.5 million or 26.4% of total plant in service. Total current assets amounted to $2,460.0 million and current liabilities $2,737.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $9,420.4 million. Revenue for gas distribution systems was $5,914.6 million and for transport systems $3,505.8 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be dramatically lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 60.0% compared with 65.6% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 8.6%. The average interest rate paid during the year was 11.4%. Depreciation for the year was $391.8 million or 2.3% of average plant in service.

During 1987 natural gas distribution systems generated $718.1 million of working capital. Total application of working capital amounted to $643.5 million resulting in a net increase of $74.6 million in working capital balance. Transport systems used $1,031.9 million working capital – $896.9 million generated during the year, the remaining $135.0 million from the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 18,004 and their earnings were $696.4 million in 1987. In the previous year, employees totalled 17,961 while their earnings were $692.5 million.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 235 postes compresseurs, soit 1 de plus que l'année précédente. La puissance de compression installée est passée de 2 185 112 kilowatts à 2 395 677 kilowatts.

Situation financière

À la fin de 1987, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de $16,713.8 millions, avec 51.2% dans le secteur du transport et 48.8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 48.8% des immobilisations. En 1987 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé $999.7 millions, soit 6.0% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à $4,407.5 millions ou 26.4% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait $2,460.0 millions et le total des exigibilités $2,737.0 millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $9,420.4 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $5,914.6 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $3,505.8 millions. Depuis 1987, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilisées. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse prononcée lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

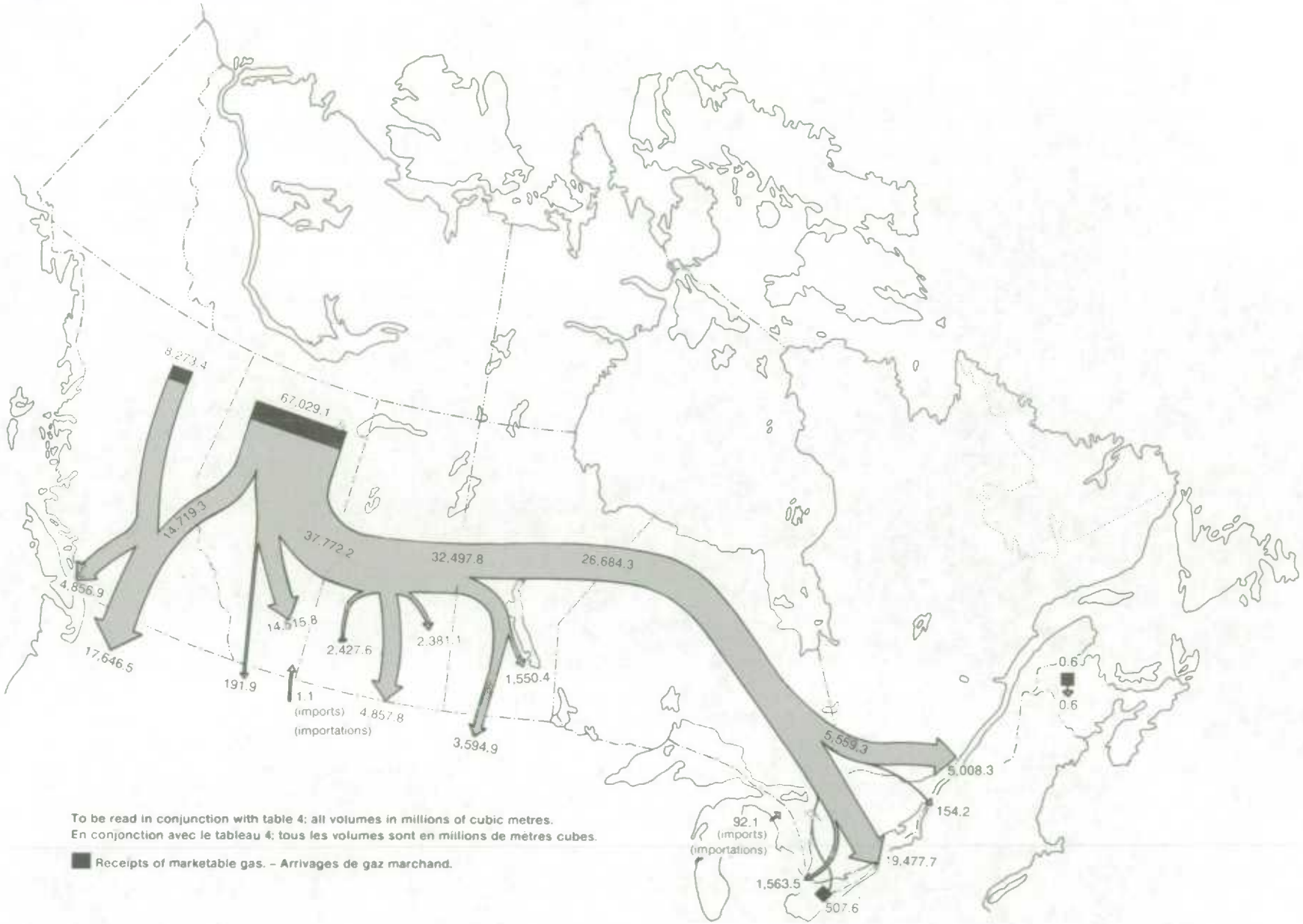
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1987, 60.0% comparativement à 65.6% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 8.6%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 11.4%. La dépréciation pour l'année était de $391.8 millions, soit 2.3% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1987, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit $718.1 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de $643.5 millions, ce qui a amené une augmentation de $74.6 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit $1,031.9 millions de fonds de roulement en 1987. De ce montant, $896.9 millions ont été utilisés et $135.0 millions ont été ajoutés au solde de fonds de roulement.

Salariés

En 1987, les 18,004 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de $696.4 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 17,961 et leurs gains totaux de $692.5 millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1987
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1987



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

■ Receipts of marketable gas. – Arrivages de gaz marchand.

TEXT TABLE 1. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF 1. Statistiques choisies

	1983	1984	1985	1986	1987
	millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
A. Commodity – Produit					
Net production withdrawals of natural gas – Prélèvements nets de gaz naturel	83 504.9	89 993.0	96 650.1	91 668.0	99 490.4
Marketable production of natural gas – Production commercialisable de gaz naturel	65 132.3	70 985.3	77 127.7	71 895.4	78 265.4
Domestic sales[1] – Ventes intérieures[1]	43 848.0	47 573.7	50 163.9	48 052.9	45 971.5
Pipeline exports – Exportation par pipe lines	20 169.3	21 401.6	26 154.1	21 090.1	28 008.5
	kilometres – kilomètres				
B. Technical – Données techniques					
Pipe line distance – Longueur des conduites					
Gathering – Collecte	30 477.3	30 845.9	31 689.6	31 445.2	35 739.0
Transmission – Transport	51 828.4	55 819.8	56 342.8	57 469.3	58 207.8
Distribution – Distribution	99 804.1	113 423.6	125 398.4	142 212.3	152 233.8
	number – nombre				
Compressor stations – Postes compresseurs	212	216	220	234	235
	kilowatts				
Compressor stations – Postes compresseurs	2 160 750	2 172 717	2 175 841	2 185 112	2 395 677
	millions of dollars – millions de dollars				
C. Financial – Situation financière					
Operating revenues – Revenus d'exploitation	13,214.8	14,321.2	13,365.8[r]	12,500.0	10,840.2
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	11,527.1	12,431.8	11,451.3[r]	10,591.7	8,955.6
Net income – Revenu net	756.5	905.1	516.4[r]	807.8	797.1
Property account – Compte de propriété	13,723.5	14,684.7	15,469.8	16,206.4	16,713.3
Long-term debt – Dette à long terme	7,388.9	8,005.2	7,966.1	7,817.8	8,203.4
	per cent – pourcentage				
Average interest rate – Intérêt sur la dette à long terme	11.7	11.8	11.9	13.1	11.4
Debt/capital – Dette/Capital	65.4	65.0	64.3	59.4	58.9
Debt/equity – Dette/Capital propre	189	185	180	146	144
Variable costs/total revenue – Frais variables/Revenus total	80.9	80.9	83.3	80.7	77.6
Profit margin – Marge bénéficiaire	5.7	6.3	3.6	6.5	7.4
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	4.2	4.7	2.7	4.0	3.9
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	21.7	24.7	12.8	17.8	16.6
Working capital ratio – Ratio de fonds de roulement	1.1:1	1.1:1	.8:1	.9:1	.9:1

[1] *Excludes direct, non-utility sales.*
[1] *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1987

No.		Customers as at December 31, 1987 Clients au 31 décembre 1987	Average number of customers during 1987 Nombre moyen de clients en 1987	Gas sold [1] Gaz vendu [1]	Revenue [1] Recettes [1]	Sales per customer [2] Ventes par client [2]
		number - nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential					
1	New Brunswick	250	258	157	54	608.5
2	Quebec	152,017	154,313	649 618	163,145	4 209.7
3	Ontario	1,517,554	1,475,217	5 446 305	1,173,381	3 691.9
4	Manitoba	192,228	190,269	539 648	100,003	2 836.2
5	Saskatchewan	239,223	239,786	797 745	112,822	3 326.9
6	Alberta	615,932	609,346	2 728 551	353,466	4 477.8
7	British Columbia	490,633	482,277	1 300 884	229,262	2 697.4
8	**Canada**	**3,207,837**	**3,151,466**	**11 462 908**	**2,132,133**	**3 637.3**
	Commercial					
9	New Brunswick	28	29	481	275	16 586.2
10	Quebec	26,924	26,102	1 168 403	255,772	44 762.9
11	Ontario	158,634	152,506	4 093 167	720,584	26 839.4
12	Manitoba	18,469	18,209	533 319	81,713	29 288.8
13	Saskatchewan	31,763	31,785	608 638	71,262	19 148.6
14	Alberta	66,579	66,156	2 168 179	215,162	32 773.7
15	British Columbia	58,052	57,156	1 155 989	183,675	20 225.2
16	**Canada**	**360,449**	**351,943**	**9 728 176**	**1,528,443**	**27 641.3**
	Industrial					
17	New Brunswick	–	–	–	–	–
18	Quebec	1,990	1,980	3 167 489	540,205	1 599 741.9
19	Ontario	14,383	13,631	8 689 313	1,166,019	637 467.0
20	Manitoba	654	598	470 223	55,868	786 326.1
21	Saskatchewan	131	122	918 044	91,097	7 524 950.8
22	Alberta	562	601	9 619 060	751,368	16 005 091.5
23	British Columbia	279	273	1 916 319	162,860	7 019 483.5
24	**Canada**	**17,999**	**17,205**	**24 780 448**	**2,767,417**	**1 440 305.0**
	Total					
25	New Brunswick	278	287	638	329	2 223.0
26	Quebec	180,931	182,395	4 985 510	959,121	27 333.6
27	Ontario	1,690,571	1,641,354	18 228 785	3,059,984	11 105.9
28	Manitoba	211,351	209,076	1 543 190	237,584	7 381.0
29	Saskatchewan	271,117	271,693	2 324 427	275,181	8 555.3
30	Alberta	683,073	676,103	14 515 790	1,319,997	21 469.8
31	British Columbia	548,964	539,706	4 373 192	575,797	8 102.9
32	**CANADA**	**3,586,285**	**3,520,614**	**45 971 532**	**6,427,994**	**13 057.8**

[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, 1987

Revenue per customer [2]	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction [3]	New customers from conversions [3]		
Recettes par client [2]	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuve) [3]	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) [3]		Nº
thousands of dollars / milliers de dollars		thousands – milliers			
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
209.30	3.44	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,057.23	2.51	..	..	Québec	2
795.40	2.15	..	..	Ontario	3
525.59	1.85	..	..	Manitoba	4
470.51	1.41	..	..	Saskatchewan	5
580.07	1.30	..	..	Alberta	6
475.37	1.76	..	..	Colombie-Britannique	7
676.55	**1.86**	..	..	**Canada**	8
				Commerciales	
3,482.76	5.72	..	..	Nouveau-Brunswick	9
3,798.94	2.19	..	..	Québec	10
4,724.96	1.76	..	..	Ontario	11
3,487.51	1.53	..	..	Manitoba	12
2,242.00	1.17	..	..	Saskatchewan	13
3,252.34	0.99	..	..	Alberta	14
3,213.57	1.59	..	..	Colombie-Britannique	15
4,342.87	**1.57**	..	..	**Canada**	16
				Industrielles	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	17
272,830.81	1.71	..	..	Québec	18
85,541.71	1.34	..	..	Ontario	19
93,424.75	1.19	..	..	Manitoba	20
746,696.72	0.99	..	..	Saskatchewan	21
1,250,196.34	0.78	..	..	Alberta	22
596,556.78	0.85	..	..	Colombie-Britannique	23
160,849.58	**1.12**	..	..	**Canada**	24
				Total	
1,146.34	5.16	..	..	Nouveau-Brunswick	25
5,258.48	1.92	0.1	0.8	Québec	26
1,864.30	1.68	55.0	13.7	Ontario	27
1,136.35	1.54	3.8	0.4	Manitoba	28
1,012.84	1.18	..	..	Saskatchewan	29
1,952.36	0.91	11.3	–	Alberta	30
1,066.87	1.32	9.5	2.5	Colombie-Britannique	31
1,825.82	**1.40**	...	...	**CANADA**	32

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

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1987[1]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Residential							
1	New Brunswick	15	18	13	15	13	10	8
2	Quebec	112 303	124 589	103 797	55 671	41 060	19 078	12 283
3	Ontario	864 557	913 094	741 346	478 701	281 494	163 611	148 647
4	Manitoba	97 090	95 631	76 150	38 421	18 719	8 932	14 759
5	Saskatchewan	128 787	97 220	111 139	47 274	35 916	27 743	24 708
6	Alberta	422 518	330 462	376 696	240 285	143 768	91 641	97 759
7	British Columbia	198 601	163 598	146 978	108 692	72 721	51 082	42 061
8	**Canada**	**1 823 871**	**1 724 612**	**1 556 119**	**969 059**	**593 691**	**362 097**	**340 225**
	Commercial							
9	New Brunswick	70	60	57	45	32	33	26
10	Quebec	191 245	192 023	160 605	99 847	70 246	37 586	35 079
11	Ontario	672 574	660 695	544 851	362 098	205 915	113 342	99 768
12	Manitoba	92 889	93 308	77 128	44 584	22 454	7 904	11 478
13	Saskatchewan	101 612	79 062	85 690	38 090	26 235	16 594	14 919
14	Alberta	305 261	263 806	299 881	179 446	109 194	73 717	82 152
15	British Columbia	165 275	133 139	136 690	99 604	72 343	55 450	47 470
16	**Canada**	**1 483 926**	**1 422 093**	**1 304 902**	**823 714**	**506 419**	**304 626**	**290 892**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	316 935	263 510	290 201	254 318	245 893	233 417	209 454
19	Ontario	868 729	866 724	857 487	733 646	634 218	609 584	557 592
20	Manitoba	42 763	41 851	45 381	39 146	31 903	32 977	29 016
21	Saskatchewan	79 492	87 605	78 631	84 378	66 265	93 483	75 814
22	Alberta	849 663	775 987	857 491	850 392	793 893	723 075	736 658
23	British Columbia	187 545	163 026	170 205	158 732	163 468	146 488	150 588
24	**Canada**	**2 345 127**	**2 198 703**	**2 299 396**	**2 120 612**	**1 935 640**	**1 839 024**	**1 759 122**
	Total sales							
25	New Brunswick	85	78	70	60	45	43	34
26	Quebec	620 483	580 122	554 603	409 836	357 199	290 081	256 816
27	Ontario	2 360 860	2 440 513	2 143 684	1 574 445	1 121 627	886 537	806 007
28	Manitoba	232 742	230 790	198 659	122 151	73 076	49 813	55 253
29	Saskatchewan	309 891	263 887	275 460	169 742	128 416	137 820	115 441
30	Alberta	1 577 442	1 370 255	1 534 068	1 270 123	1 046 855	888 433	916 569
31	British Columbia	551 421	459 763	453 873	367 028	308 532	253 020	240 119
32	**CANADA**	**5 652 924**	**5 345 408**	**5 160 417**	**3 913 385**	**3 035 750**	**2 505 747**	**2 390 239**
	Degree days below 18° C[2]							
33	Montreal	837	820	562	260	174	30	9
34	Toronto	701	666	502	277	142	15	1
35	Winnipeg	923	684	704	276	123	40	14
36	Regina/Saskatoon	842	706	804	289	128	38	45
37	Calgary/Edmonton	644	571	648	307	187	53	76
38	Vancouver	421	322	311	234	153	75	27
39	**Canada**	**716**	**659**	**540**	**281**	**166**	**44**	**20**

[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, 1987[1]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes							
						Domestiques	
8	10	29	12	6	157	Nouveau-Brunswick	1
12 949	12 198	31 028	52 831	71 831	649 618	Québec	2
134 986	147 830	336 469	511 846	723 724	5 446 305	Ontario	3
14 970	15 052	31 137	55 684	73 103	539 648	Manitoba	4
22 994	23 318	71 440	80 649	126 557	797 745	Saskatchewan	5
103 331	99 263	173 991	273 255	375 582	2 728 551	Alberta	6
42 362	46 766	82 576	139 834	205 613	1 300 884	Colombie-Britannique	7
331 600	**344 437**	**726 670**	**1 114 111**	**1 576 416**	**11 462 908**	**Canada**	8
						Commercialles	
26	28	29	30	45	481	Nouveau-Brunswick	9
32 350	36 167	70 500	110 230	132 525	1 168 403	Québec	10
101 583	138 123	272 097	411 285	555 836	4 093 167	Ontario	11
11 957	13 690	31 434	54 596	71 897	533 319	Manitoba	12
13 646	15 389	51 973	64 104	101 324	608 638	Saskatchewan	13
82 493	82 837	158 079	221 738	309 575	2 168 179	Alberta	14
42 697	51 010	82 433	113 979	155 899	1 155 989	Colombie-Britannique	15
284 752	**337 244**	**666 545**	**975 962**	**1 327 101**	**9 728 176**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
221 470	246 846	278 448	295 159	311 838	3 167 489	Québec	18
582 240	609 308	753 300	780 542	835 943	8 689 313	Ontario	19
33 809	34 740	47 533	47 261	43 843	470 223	Manitoba	20
79 573	95 331	77 751	68 490	31 231	918 044	Saskatchewan	21
753 936	775 887	851 152	765 152	885 754	9 619 060	Alberta	22
150 190	149 357	169 116	158 270	149 334	1 916 319	Colombie-Britannique	23
1 821 218	**1 911 469**	**2 177 300**	**2 114 874**	**2 257 963**	**24 780 448**	**Canada**	24
						Total des ventes	
34	38	58	42	51	638	Nouveau-Brunswick	25
266 769	295 211	379 976	458 220	516 194	4 985 510	Québec	26
818 809	895 261	1 261 866	1 703 673	2 115 503	18 228 785	Ontario	27
60 736	63 482	110 104	157 541	188 843	1 543 190	Manitoba	28
116 213	134 038	201 164	213 243	259 112	2 324 427	Saskatchewan	29
939 760	957 987	1 183 222	1 260 145	1 570 931	14 515 790	Alberta	30
235 249	247 133	334 125	412 083	510 846	4 373 192	Colombie-Britannique	31
2 437 570	**2 593 150**	**3 570 515**	**4 204 947**	**5 161 480**	**45 971 532**	**CANADA**	32
						Nombre de jours sous 18° C[2]	
58	102	321	514	661	4 348	Montréal	33
5	82	340	438	566	3 735	Toronto	34
53	124	452	564	812	4 769	Winnipeg	35
100	133	423	561	793	4 862	Regina/Saskatoon	36
144	129	340	494	666	4 259	Calgary/Edmonton	37
36	74	218	290	448	2 599	Vancouver	38
46	**100**	**322**	**459**	**612**	**3 965**	**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, 1987[1,2]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars – milliers de dollars						
	Residential							
1	New Brunswick	6	6	5	5	4	3	3
2	Quebec	26,751	30,308	24,781	14,071	10,549	5,694	3,822
3	Ontario	174,097	188,134	154,912	102,969	64,133	40,384	37,660
4	Manitoba	18,255	14,007	13,704	7,235	4,404	1,856	3,169
5	Saskatchewan	18,105	13,811	15,845	7,306	5,892	4,840	4,453
6	Alberta	49,528	40,845	45,289	31,698	21,499	16,376	17,038
7	British Columbia	33,746	27,879	25,593	19,976	13,257	9,544	8,524
8	**Canada**	**320,487**	**314,989**	**280,129**	**183,260**	**119,739**	**78,699**	**74,669**
	Commercial							
9	New Brunswick	34	36	35	26	18	20	15
10	Quebec	40,882	41,999	35,522	21,947	15,839	8,560	8,126
11	Ontario	106,180	115,175	95,890	64,207	36,915	20,724	18,333
12	Manitoba	15,480	12,675	12,243	7,167	3,906	925	1,783
13	Saskatchewan	13,976	10,038	10,940	4,910	3,468	2,249	2,040
14	Alberta	30,648	26,566	30,072	18,400	11,540	7,855	8,495
15	British Columbia	27,074	21,845	20,191	16,968	11,492	8,598	7,641
16	**Canada**	**234,274**	**228,335**	**204,892**	**133,624**	**83,177**	**48,931**	**46,434**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	54,542	47,420	49,878	43,121	41,303	39,006	35,672
19	Ontario	126,156	123,162	121,412	103,131	85,402	83,209	77,023
20	Manitoba	5,952	6,216	5,585	5,243	4,903	3,307	3,126
21	Saskatchewan	9,216	10,141	7,556	4,343	6,277	7,164	7,955
22	Alberta	69,330	59,822	65,214	65,639	65,127	59,361	52,623
23	British Columbia	16,496	14,478	16,009	13,712	13,501	12,172	12,703
24	**Canada**	**281,692**	**261,239**	**265,655**	**235,189**	**216,513**	**204,218**	**189,102**
	Total revenues							
25	New Brunswick	39	42	39	31	23	23	18
26	Quebec	122,175	119,727	110,181	79,140	67,690	53,260	47,620
27	Ontario	406,433	426,471	372,214	270,307	186,450	144,318	133,016
28	Manitoba	39,687	32,899	31,532	19,644	13,212	6,088	8,078
29	Saskatchewan	41,297	33,990	34,342	16,558	15,637	14,253	14,449
30	Alberta	149,507	127,233	140,575	115,736	98,166	83,592	78,156
31	British Columbia	77,316	64,202	61,793	50,656	38,251	30,314	28,868
32	**CANADA**	**836,453**	**804,563**	**750,676**	**552,073**	**419,430**	**331,848**	**310,205**

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, 1987[1,2]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of dollars – milliers de dollars							
						Domestiques	
3	3	8	7	1	54	Nouveau-Brunswick	1
4,148	3,818	8,430	13,196	17,578	163,145	Québec	2
35,113	37,588	75,445	110,229	152,716	1,173,381	Ontario	3
2,941	3,906	8,304	10,543	11,679	100,003	Manitoba	4
3,012	3,054	9,364	10,571	16,568	112,822	Saskatchewan	5
16,515	16,035	23,358	32,868	42,417	353,466	Alberta	6
8,526	7,922	15,538	24,289	34,468	229,262	Colombie-Britannique	7
70,257	**72,326**	**140,449**	**201,702**	**275,427**	**2,132,133**	**Canada**	8
						Commercialles	
15	17	17	17	26	275	Nouveau-Brunswick	9
7,387	7,962	15,431	23,688	28,430	255,772	Québec	10
18,640	24,894	48,798	72,847	97,981	720,584	Ontario	11
1,652	2,394	6,006	8,117	9,365	81,713	Manitoba	12
1,309	1,476	4,979	6,154	9,723	71,262	Saskatchewan	13
7,930	8,190	14,672	21,384	29,409	215,162	Alberta	14
6,836	6,937	12,900	18,364	24,830	183,675	Colombie-Britannique	15
43,770	**51,869**	**102,803**	**150,571**	**199,764**	**1,528,443**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
37,282	41,470	46,461	50,630	53,421	540,205	Québec	18
78,468	82,204	102,110	104,480	117,107	1,166,019	Ontario	19
2,890	4,171	5,052	4,959	4,463	55,868	Manitoba	20
8,687	10,406	8,485	7,462	3,404	91,097	Saskatchewan	21
53,088	56,783	62,605	55,170	86,608	751,368	Alberta	22
12,460	10,885	14,027	13,173	13,244	162,860	Colombie-Britannique	23
192,875	**205,919**	**238,740**	**235,873**	**278,246**	**2,767,417**	**Canada**	24
						Total des recettes	
18	20	25	25	26	329	Nouveau-Brunswick	25
48,816	53,250	70,322	87,513	99,429	959,121	Québec	26
132,220	144,686	226,353	287,556	367,804	3,059,984	Ontario	27
7,483	10,471	19,363	23,619	25,507	237,584	Manitoba	28
13,009	14,935	22,829	24,187	29,695	275,181	Saskatchewan	29
77,533	81,008	100,636	109,421	158,434	1,319,997	Alberta	30
27,823	25,744	42,465	55,825	72,542	575,797	Colombie-Britannique	31
306,901	**330,114**	**481,992**	**588,146**	**753,437**	**6,427,994**	**CANADA**	32

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

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1986 and 1987

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1986				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	**771**	–	**504 035**	–
2	Imports	–	–	257 814	–
3	Other receipts[1,2]	–	–	257 216	168
4	**Total net receipts**	**771**	–	**1 019 065**	**168**
5	Received from storage	–	35	3 873 007	–
6	**Total supply of gas utilities**	**771**	**35**	**4 892 072**	**168**
7	Transfers from other provinces	–	5 407 395	26 380 327	32 820 764
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	**771**	**5 407 430**	**31 272 399**	**32 820 932**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	149	729 915	5 728 856	660 555
10	Commercial	622	1 109 861	4 298 545	641 674
11	Industrial	–	3 099 332	9 217 888	466 826
12	**Total sales[3]**	**771**	**4 939 108**	**19 245 289**	**1 769 055**
13	Exports	–	145 502	1 237 683	4 224 259
14	Other deliveries[3,4]	–	–	661 878	281 682
15	**Total net deliveries**	**771**	**5 084 610**	**21 144 850**	**6 274 996**
16	Delivered to storage	–	249 617	4 146 725	–
17	Line pack fluctuation	–	–	2 329	1 766
18	Gas used in system	–	5 040	813 952	246 673
19	Line losses and unaccounted for	–	68 163	-242 852	-82 830
20	**Total demand on gas utilities**	**771**	**5 407 430**	**25 865 004**	**6 440 605**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 407 395	26 380 327
22	**TOTAL DISPOSITION**	**771**	**5 407 430**	**31 272 399**	**32 820 932**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1986 et 1987

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1986	
				Arrivages	
1 813 976	**62 556 401**	**6 989 626**	**71 864 809**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	2 536	–	260 350	Importations	2
240 813	2 402	160	500 759	Autres arrivages[1,2]	3
2 054 789	**62 561 339**	**6 989 786**	**72 625 918**	**Total des arrivages nets**	4
161 658	418 930	4 083	4 457 713	Gaz provenant des stocks	5
2 216 447	**62 980 269**	**6 993 869**	**77 083 631**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
36 522 645	–	10 741 832	...	Transferts des autres provinces	7
38 739 092	**62 980 629**	**17 735 701**	**77 083 631**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
555 491	2 858 193	1 358 968	12 192 127	Domestiques	9
582 445	2 399 177	1 229 860	10 362 184	Commerciales	10
1 014 876	9 773 067	1 926 551	25 498 540	Industrielles	11
2 552 812	**15 030 437**	**4 515 379**	**48 052 851**	**Total des ventes[3]**	12
2 502 173	214 550	12 765 918	21 090 085	Exportations	13
–	2 435	48 269	994 264	Autres livraisons[3,4]	14
5 054 985	**14 247 422**	**17 329 566**	**70 137 200**	**Total des livraisons nettes**	15
394 877	690 376	42 374	5 523 969	Livraisons à l'entrepôt	16
6 657	23 351	1 992	36 095	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
505 584	261 265	223 867	2 056 381	Gaz consommé dans les réseaux	18
-43 775	-506 622	137 902	-670 014	Fuites et autres pertes	19
5 918 328	**15 715 792**	**17 735 701**	**77 083 631**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
32 820 764	47 264 477	–	...	Transferts aux autres provinces	21
38 739 092	**62 980 269**	**17 735 701**	**77 083 631**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1986 and 1987 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1987				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	638	–	507 550	–
2	Imports	–	–	92 139	–
3	Other receipts[1,2]	–	–	269 687	2 817
4	**Total net receipts**	**638**	–	**869 376**	**2 817**
5	Received from storage	–	–	4 658 827	–
6	**Total supply of gas utilities**	**638**	–	**5 528 203**	**2 817**
7	Transfers from other provinces	–	5 559 254	26 684 296	32 497 808
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	**638**	**5 559 254**	**32 212 499**	**32 500 625**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	157	649 618	5 446 305	539 648
10	Commercial	481	1 168 403	4 093 167	533 319
11	Industrial	–	3 167 489	8 689 313	470 223
12	**Total sales[3]**	**638**	**4 985 510**	**18 228 785**	**1 543 190**
13	Exports	–	154 249	1 563 492	3 594 853
14	Other deliveries[3,4]	–	22 815	1 248 912	313 614
15	**Total net deliveries**	**638**	**5 162 574**	**21 041 189**	**5 451 657**
16	Delivered to storage	–	397 167	4 346 244	–
17	Line pack fluctuation	–	–	-1 156	-563
18	Gas used in system	–	7 886	912 289	248 245
19	Line losses and unaccounted for	–	-8 373	354 679	116 990
20	**Total demand on gas utilities**	**638**	**5 559 254**	**26 653 245**	**5 816 329**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 559 254	26 684 296
22	**TOTAL DISPOSITION**	**638**	**5 559 254**	**32 212 499**	**32 500 625**

1 *Includes peak shaving and enrichment.*
2 *Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.*
3 *Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.*
4 *Includes miscellaneous utility deliveries.*

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1986 et 1987 – fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1987	
				Arrivages	
2 427 586	**67 029 133**	**8 273 423**	**78 238 330**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	1 128	–	93 267	Importations	2
306 353	–	97	578 954	Autres arrivages[1,2]	3
2 733 939	**67 030 261**	**8 273 520**	**78 910 551**	**Total des arrivages nets**	4
139 848	686 542	17 424	5 502 641	Gaz provenant des stocks	5
2 873 787	**67 716 803**	**8 290 944**	**84 413 192**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
37 772 160	–	14 719 343	...	Transferts des autres provinces	7
40 645 947	**67 716 803**	**23 010 287**	**84 413 192**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
797 745	2 728 551	1 300 884	11 462 908	Domestiques	9
608 638	2 168 179	1 155 989	9 728 176	Commerciales	10
918 044	9 619 060	1 916 319	24 780 448	Industrielles	11
2 324 427	**14 515 790**	**4 373 192**	**45 971 532**	**Total des ventes[3]**	12
4 857 756	191 895	17 646 534	28 008 779	Exportations	13
56 671	–	483 675	2 125 687	Autres livraisons[3,4]	14
7 238 854	**14 707 685**	**22 503 401**	**76 105 998**	**Total des livraisons nettes**	15
189 921	582 396	14 903	5 530 631	Livraisons à l'entrepôt	16
-3 913	-50 442	7 152	-48 922	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
541 349	413 489	362 712	2 485 970	Gaz consommé dans les réseaux	18
181 928	-427 828	122 119	339 515	Fuites et autres pertes	19
8 148 139	**15 225 300**	**23 010 287**	**84 413 192**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
32 497 808	52 491 503	–	...	Transferts aux autres provinces	21
40 645 947	**67 716 803**	**23 010 287**	**84 413 192**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

1 *Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.*
2 *Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.*
3 *Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation.*
4 *Inclut les livraisons pour distributions diverses.*

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1987 and 1986

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1987 et 1986

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1987	1986	1987	1986
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	154 249	145 502	–	–
Highwater	–	–	–	–
Total Québec	**154 249**	**145 502**	**–**	**–**
Cornwall	216 334	210 412	–	–
Fort Frances	90 464	94 126	–	–
Niagara Falls	1 256 694	933 145	–	–
Windsor	–	–	92 139	257 814
Total Ontario	**1 563 492**	**1 237 683**	**92 139**	**257 814**
Emerson	3 586 605	4 215 222	–	–
Sprague	8 248	9 037	–	–
Total Manitoba	3 594 853	4 224 259	–	–
Morschy (Total Saskatchewan)	4 857 756	2 502 173	–	–
Aden	187 793	210 243	–	–
Carway	–	–	–	–
Coutts	–	–	1 128	2 536
Universal	4 102	4 307	–	–
Total Alberta	**191 895**	**214 550**	**1 128**	**2 536**
Kingsgate	13 716 828	9 867 446	–	–
Huntingdon	3 929 706	2 898 472	–	–
British Columbia – Total – Colombie-Britannique	**17 646 534**	**12 765 918**	**–**	**–**
Canada	**28 008 779**	**21 090 085**	**93 267**	**260 350**
	thousands of dollars – milliers de dollars			
Value – Valeur	**2,559,187**	**2,566,115**	**8,206**	**27,059**

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1987

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1987

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	–	–	–	–	–	20.8
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	175.6	440.8	214.8	46.0	33.1	23.8	934.1
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	0.9	248.0	185.2	78.3	19.7	7.7	539.8
Alberta	429.9	1 295.9	688.2	240.8	107.5	–	2 762.3
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	–	–	–
Canada	**627.2**	**1 984.7**	**1 088.2**	**365.1**	**160.3**	**31.5**	**4 257.0**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	6.8	0.3	14.5	–	–	21.6
Québec	–	–	18.0	71.5	385.1	–	474.6
Ontario	321.5	894.3	1 690.9	1 494.8	232.5	595.2	5 229.2
Manitoba	241.1	483.0	83.4	72.4	20.1	–	900.0
Saskatchewan	3 237.4	2 859.8	1 572.5	1 487.7	639.2	–	9 796.6
Alberta	1 817.6	1 845.3	1 888.9	1 814.0	1 231.1	144.9	8 741.8
British Columbia – Colombie-Britannique	294.8	684.8	506.6	908.6	152.8	900.8	3 448.4
Canada	**5 912.4**	**6 774.0**	**5 760.6**	**5 863.5**	**2 660.8**	**1 640.9**	**28 612.2**
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	–	–	146.1
Québec	1 627.1	916.6	2 111.4	494.5	423.3	82.8	5 655.7
Ontario	24 725.6	8 889.1	6 163.0	1 059.8	238.4	147.8	41 223.7
Manitoba	3 546.2	609.4	254.5	37.9	48.3	–	4 496.3
Saskatchewan	41 197.1	2 895.1	529.5	80.8	29.1	–	44 731.6
Alberta[1]	35 604.5	3 455.3	1 229.9	270.6	120.5	–	40 680.8
British Columbia – Colombie-Britannique	11 957.8	2 442.7	417.5	307.2	153.2	21.2	15 299.6
Canada	**118 694.0**	**19 281.6**	**10 738.8**	**2 254.8**	**1 012.8**	**251.8**	**152 233.8**
TOTAL	**125 233.6**	**28 040.3**	**17 587.6**	**8 483.4**	**3 833.9**	**1 924.2**	**185 103.0**
Natural gas transport systems – Reseaux de transport de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	–	–	0.6	8.9	26.9	0.8	37.2
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	0.4	256.8	180.0	94.1	123.6	20.8	675.7
British Columbia – Colombie-Britannique	–	20.8	257.1	590.2	462.8	733.4	2 064.3
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
Canada	**0.4**	**277.6**	**437.7**	**693.2**	**613.3**	**805.6**	**2 827.8**

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, 1987 – Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1987 – fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Natural gas transport systems – Concluded – **Réseaux de transport de gaz naturel** – fin							
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	0.9	132.8	37.4	134.0	325.4	630.5
Ontario	–	–	66.4	187.8	640.1	4 949.0	5 843.3
Manitoba	0.6	–	65.8	96.7	–	1 927.3	2 090.4
Saskatchewan	–	–	35.0	28.3	276.3	3 045.1	3 384.7
Alberta	24.9	1 321.3	3 402.9	2 616.2	3 147.7	4 484.8	14 997.8
British Columbia – Colombie-Britannique	1.8	41.0	8.9	0.8	–	2 596.4	2 648.9
Canada	**27.3**	**1 363.2**	**3 711.8**	**2 967.2**	**4 198.1**	**17 328.0**	**29 595.6**
TOTAL	**27.7**	**1 640.8**	**4 149.5**	**3 660.4**	**4 811.4**	**18 133.6**	**32 423.4**
Total natural gas industries[2] – Total, **sociétés de gaz naturel[2]**							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	–	–	–	–	–	20.8
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	1 168.6	482.4	247.2	187.2	60.0	24.6	2 170.0
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	200.3	896.1	703.5	144.3	50.0	7.7	2 001.9
Alberta	2 490.3	14 621.5	7 902.2	2 350.4	536.1	26.4	27 926.9
British Columbia – Colombie-Britannique	106.8	782.5	771.3	662.3	465.9	733.4	3 522.2
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	25.6	17.6	3.4	–	–	50.6	97.2
Canada	**4 012.4**	**16 800.1**	**9 627.6**	**3 344.2**	**1 112.0**	**842.7**	**35 739.0**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	6.8	0.3	14.5	–	–	21.6
Québec	–	0.9	150.8	108.9	519.1	325.4	1 105.1
Ontario	321.5	894.3	1 757.3	1 682.9	872.6	5 544.2	11 072.5
Manitoba	241.7	483.0	149.2	169.1	20.1	1 927.3	2 990.4
Saskatchewan	3 237.4	2 859.8	1 607.5	1 516.0	915.5	3 045.1	13 181.3
Alberta	1 842.5	3 166.6	5 291.8	4 430.2	4 378.8	4 629.7	23 739.6
British Columbia – Colombie-Britannique	296.6	725.8	515.5	909.4	152.8	3 497.2	6 097.3
Canada	**5 939.7**	**8 137.2**	**9 472.4**	**8 830.7**	**6 858.9**	**18 968.9**	**58 207.8**
Distribution[3] – Distribution[3]							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	–	–	146.1
Québec	1 627.1	916.6	2 111.4	494.5	423.3	82.8	5 655.7
Ontario	24 725.6	8 889.1	6 163.0	1 059.8	238.4	147.8	41 223.7
Manitoba	3 546.2	609.4	254.5	37.9	48.3	–	4 496.3
Saskatchewan	41 197.1	2 895.1	529.5	80.8	29.1	–	44 731.6
Alberta[1]	35 604.5	3 455.3	1 229.9	270.6	120.5	–	40 680.8
British Columbia – Colombie-Britannique	11 957.8	2 442.7	417.5	307.2	153.2	21.2	15 299.6
Canada	**118 694.0**	**19 281.6**	**10 738.8**	**2 254.8**	**1 012.8**	**251.8**	**152 233.8**
TOTAL	**128 646.1**	**44 218.9**	**29 838.8**	**14 429.7**	**8 983.7**	**20 063.4**	**246 180.6**

[1] *Excludes Alberta co-operatives. – Excluant les coopératives de l'Alberta.*

[2] *Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. – Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comportent des chiffres estimatifs.*

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1980-1987

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1980-1987

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
	kilometres – kilomètres							
Gathering – Collecte								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	–	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4	2 174.2	2 205.1	2 243.6	2 170.0
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	1 871.5	1 893.4	1 933.8	2 215.2	2 728.4	2 701.5	1 783.0[1]	2 001.9[1]
Alberta	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4	22 546.0	23 339.7	23 901.8	27 926.9
British Columbia – Colombie-Britannique	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5	3 321.5	3 367.5	3 405.4	3 522.2
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6	97.2
Total	**23 214.6**	**24 789.5**	**26 985.9**	**30 477.3**	**30 845.9**	**31 689.6**	**31 445.2**	**35 739.0**
Transmission – Transport								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	256.4	276.0	288.9	289.0	1 105.1	1 144.6	1 101.9	1 105.1
Ontario	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6	10 626.1	10 925.8	11 053.3	11 072.5
Manitoba	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9	2 981.7	2 989.6	2 995.2	2 990.4
Saskatchewan	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7	13 176.9	12 941.8	13 056.2	13 181.3
Alberta	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8	22 297.1	22 519.6	23 280.1	23 739.6
British Columbia – Colombie-Britannique	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.8	5 611.3	5 799.8	5 961.0	6 097.3
Total	**46 563.6**	**48 003.4**	**50 210.0**	**51 828.4**	**55 819.8**	**56 342.8**	**57 469.3**	**58 207.8**
Distribution – Distribution								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7	4 358.9	4 669.3	5 715.2	5 655.7
Ontario	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2	36 637.9	37 699.0	38 999.0	41 223.7
Manitoba	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7	3 245.7	4 339.5	4 427.4	4 496.3
Saskatchewan	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9	19 134.9	27 598.4	38 413.1	44 731.6
Alberta	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2	36 752.6	37 412.7	40 195.6	40 680.8
British Columbia – Colombie-Britannique	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3	13 147.5	13 533.4	14 315.9	15 299.6
Total	**85 512.3**	**88 861.7**	**91 942.8**	**99 804.1**	**113 423.6**	**125 398.4**	**142 212.3**	**152 233.8**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1980-1987 – Concluded

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1980-1987 – fin

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
	kilometres – kilomètres							
Total								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7	5 464.0	5 813.9	6 817.1	6 760.8
Ontario	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2	49 438.2	50 829.9	52 295.9	54 466.2
Manitoba	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6	6 227.4	7 329.1	7 422.6	7 486.7
Saskatchewan	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8	35 040.2	43 241.7	53 252.3	59 914.8
Alberta	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4	81 595.7	83 272.0	87 377.5	92 347.3
British Columbia – Colombie-Britannique	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 316.6	22 080.3	22 700.7	23 682.3	24 919.1
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6	97.2
TOTAL	**155 290.5**	**161 654.6**	**169 138.7**	**182 109.8**	**200 089.3**	**213 430.8**	**231 126.8**	**246 180.6**

[1] *This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.*
[1] *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, 1987

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1987

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	10	32	112 564	32
Manitoba	–	–	–	–
Saskatchewan	27	48	41 744	48
Alberta	48	82	49 022	82
British Columbia – Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
Canada	**92**	**175**	**221 671**	**175**
Natural gas transport systems – Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario[1]	47	105	497 082	105
Manitoba	7	46	370 700	46
Saskatchewan	11	50	437 599	50
Alberta	42	96	430 722	96
British Columbia – Colombie-Britannique	34	91	431 103	91
Canada	**143**	**392**	**2 174 006**	**392**
Natural gas utilities – Total – Services de gaz naturel				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario	57	137	609 646	137
Manitoba	7	46	370 700	46
Saskatchewan	38	98	479 343	98
Alberta	90	178	479 744	178
British Columbia – Colombie-Britannique	41	104	449 444	104
CANADA	**235**	**567**	**2 395 677**	**567**

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

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1987

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1987

	Storage capacity[1] at December 31 Capacité d'entreposage[1]	Held in storage Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes	
Ontario	5 199 797	3 858 689
Saskatchewan	4 857 000	4 306 000
Alberta	3 600 158	794 603
Total	**13 656 955**	**8 959 292**

[1] *Includes base pressure gas.*
[1] *Inclut les gaz à la pression de base.*

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1]

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987	Other changes during 1987 Autres variations en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars			
	Natural gas distribution systems				
1	Intangible plant	39,542	19	–	873
	Production plant				
2	Land, leaseholds and land rights	116,883	1,381	–	10,635
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	127,857	3,991	7,835	9,523
4	Other production equipment	773	–	–	(19)
5	**Total production plants**	**245,513**	**5,372**	**7,835**	**20,139**
	Gathering plant				
6	Land and land rights	2,167	34	–	(1)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,258	448	13	1,082
8	Other structures and improvements	3,111	140	10	(35)
9	Gathering lines	59,114	707	181	(191)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	18,184	3,684	105	1,165
11	Purification and other natural gas gathering equipment	18,994	279	127	189
12	**Total gathering plants**	**106,828**	**5,292**	**436**	**2,209**
	Products extraction plant				
13	Land and land rights	25	–	–	–
14	Structures and pipe lines	118	3	–	–
15	Equipment, extraction and other	1,573	203	–	–
16	**Total products extraction plants**	**1,716**	**206**	**–**	**–**
	Manufactured gas plant[2]				
17	Land and land rights	59	14	–	–
18	Structures and improvements and gas holders	523	349	–	–
19	Equipment	453	571	–	–
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**934**	**–**	**–**
	Underground storage plant				
21	Land and land rights	17,866	45	–	(2,484)
22	Structures and improvements	66,925	5,522	104	200
23	Equipment	77,839	6,960	335	(2,015)
24	Base pressure gas	25,154	3,335	20	–
25	**Total underground storage plants**	**187,784**	**15,862**	**459**	**(4,299)**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1]

Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987	Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987			
Total au 31 décembre 1987	Eastern Canada / Est du Canada	Western Canada / Ouest du Canada		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
40,434	35,516	4,918	Valeurs incorporelles	1
			Installations de production	
128,899	66,690	62,209	Terrains, baux et droits fonciers	2
133,536	51,273	82,263	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
754	690	64	Autre équipement de production	4
263,189	**118,653**	**144,536**	**Total, installations de production**	5
			Installations de collecte	
2,200	107	2,093	Terrains et droits fonciers	6
6,775	3,369	3,406	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
5,206	351	2,855	Autres structures et améliorations	8
59,449	18,568	40,881	Réseaux de collecte	9
22,928	2,873	20,055	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
19,335	4,177	15,158	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
113,893	**29,445**	**84,448**	**Total, installations de collecte**	12
			Installations d'extraction des produits	
25	13	12	Terrains et droits fonciers	13
121	–	121	Structures et pipe-lines	14
1,776	218	1,558	Matériel d'extraction et autre	15
1,922	**231**	**1,691**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
			Usine de fabrication de gaz[2]	
73	–	73	Terrains et droits fonciers	17
872	208	664	Constructions, améliorations et gazomètres	18
1,024	–	1,024	Équipement	19
1,969	**208**	**1,761**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
			Installations souterrainnes de stockage	
15,427	8,313	7,114	Terrains et droits fonciers	21
72,543	35,712	36,831	Structures et améliorations	22
82,449	58,470	23,979	Équipement	23
28,469	18,912	9,557	Gaz à la pression de base	24
198,888	**121,407**	**77,481**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Continued

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987	Other changes during 1987 Autres variations en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars			
	Natural gas distribution systems – Concluded				
	Transmission plant				
1	Land and land rights	43,356	3,940	27	(498)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	47,509	1,903	96	485
3	Other structures and improvements	3,208	70	37	(473)
4	Mains	1,024,452	76,544	1,543	(15,324)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	148,129	9,810	1,341	7,954
6	Other transmission equipment	2,224	17	–	(316)
7	**Total transmission plants**	**1,268,878**	**92,284**	**3,044**	**(8,172)**
	Distribution plant				
8	Land and land rights	31,595	1,292	19	(309)
9	Structures and improvements	86,098	3,249	1,053	(514)
10	Mains and services	3,906,685	295,715	6,571	(4,733)
11	House regulator and meter installations and meters	562,968	39,976	3,971	(13,718)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	189,905	10,064	1,261	(10,185)
13	Other distribution plant	873	821	268	(12)
14	**Total distribution plants**	**4,778,124**	**351,117**	**13,143**	**(29,471)**
	Local storage plant				
15	Land and land rights	2,197	158	–	–
16	Structures and improvements	13,840	145	–	–
17	Gas holders and other surface storage	40,063	516	–	263
18	**Total local storage plants**	**56,100**	**819**	–	**263**
	General plant				
19	Land and land rights	7,393	190	108	–
20	Structures and improvements	103,059	7,530	1,950	(330)
21	Transportation equipment	65,457	10,704	5,202	(107)
22	Tools and heavy work equipment	60,732	7,207	1,295	33
23	Other general plant	547,486	80,804	17,007	(8,792)
24	**Total general plants**	**784,127**	**106,435**	**25,562**	**(9,196)**
25	Undistributed plant[3]	118,491	22,956	2,074	(58,059)
26	Other plant	105,854	3,312	768	(3,057)
27	**TOTAL PLANTS**	**7,693,992**	**604,608**	**53,321**	**(88,770)**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – suite

Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987	Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987			
Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987	Eastern Canada / Est du Canada	Western Canada / Ouest du Canada		No
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel – fin	
			Installations de transport	
46,771	21,419	25,352	Terrains et droits fonciers	1
49,801	7,040	42,761	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
2,768	315	2,453	Autres structures et améliorations	3
1,084,129	506,431	577,698	Conduites principales	4
164,552	59,740	104,812	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
1,925	–	1,925	Autre matériel de transport	6
1,349,946	**594,945**	**755,001**	**Total, installations de transport**	7
			Installations de distribution	
32,559	17,736	14,823	Terrains et droits fonciers	8
87,780	69,667	18,113	Structures et améliorations	9
4,191,096	2,732,944	1,458,152	Conduites principales de service	10
585,255	280,087	305,168	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
188,523	123,754	64,769	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
1,414	245	1,169	Autres installations de distribution	13
5,086,627	**3,224,433**	**1,862,194**	**Total, installations de distribution**	14
			Installations locales de stockage	
2,355	418	1,937	Terrains et droits fonciers	15
13,985	1,463	12,522	Structures et améliorations	16
40,842	20,273	20,569	Gazomètres et autre stockage de surface	17
57,182	**22,154**	**35,028**	**Total, installations locales de stockage**	18
			Installations générales	
7,475	2,137	5,338	Terrains et droits fonciers	19
108,309	48,730	59,579	Structures et améliorations	20
70,852	30,483	40,369	Matériel de transport	21
66,677	39,655	27,022	Outils et matériel lourd	22
602,491	514,357	88,134	Autres installations générales	23
855,804	**635,362**	**220,442**	**Total, installations générales**	24
81,314	50,632	30,682	Installations diverses[3]	25
105,341	5,476	99,865	Autres installations	26
8,156,509	4,838,462	3,318,047	TOTAL DES INSTALLATIONS	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Continued

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Natural gas transport systems			
1	Intangible plant	86,650	438	54
	Gathering plant			
2	Land and land rights	3,025	–	6
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,637	–	519
4	Other structures and improvements	995	–	–
5	Gathering lines	231,103	27	539
6	Compressor, measuring and regulating equipment	39,882	–	2,566
7	Purification and other natural gas gathering equipment	5,974	–	–
8	**Total gathering plants**	**286,616**	**27**	**3,630**
	Products extraction plant			
9	Land and land rights	258	–	–
10	Structures and pipe lines	30,555	–	–
11	Equipment, extraction and other	250,386	–	1,017
12	**Total products extraction plants**	**281,199**	**–**	**1,017**
	Underground storage plant			
13	Land and land rights	14,027	–	–
14	Structures and improvements	17,138	25	1
15	Equipment	22,807	39	–
16	Base pressure gas	21,477	–	–
17	**Total underground storage plants**	**75,449**	**64**	**1**
	Transmission plant			
18	Land and land rights	66,911	1,780	31
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	219,828	7,197	1,730
20	Other structures and improvements	4,940	40	162
21	Mains	5,316,794	33,075	7,774
22	Compressor, measuring and regulating equipment	1,120,352	37,849	10,375
23	Other transmission equipment	825	4	24
24	**Total transmission plants**	**6,729,650**	**79,945**	**20,096**
	General plant			
25	Land and land rights	4,200	34	20
26	Structures and improvements	86,265	2,348	1,582
27	Transportation equipment	65,749	4,625	5,205
28	Tools and heavy work equipment	66,357	5,497	2,130
29	Other general plant	65,015	15,206	5,430
30	**Total general plants**	**287,586**	**27,710**	**14,367**
31	Undistributed plant[3]	589,839	283,508	2,153
32	Other plant	175,388	3,427	3,852
33	**TOTAL PLANTS**	**8,512,377**	**395,119**	**45,170**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – suite

Other changes during 1987 / Autres variations en 1987	Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
(4)	87,030	Valeurs incorporelles	1
		Installations de collecte	
–	3,019	Terrains et droits fonciers	2
340	5,458	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	3
–	995	Autres structures et améliorations	4
663	231,254	Réseaux de collecte	5
1,341	38,657	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
48	6,022	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
2,392	**285,405**	**Total, installations de collecte**	8
		Installations d'extraction des produits	
–	258	Terrains et droits fonciers	9
1,663	32,218	Structures et pipe-lines	10
12,785	262,154	Matériel d'extraction et autre	11
14,448	294,630	**Total, installations d'extraction des produits**	12
		Installations souterrainnes de stockage	
–	14,027	Terrains et droits fonciers	13
–	17,162	Structures et améliorations	14
–	22,846	Equipement	15
–	21,477	Gaz à la pression de base	16
–	**75,512**	**Total, installations souterraines de stockage**	17
		Installations de transport	
(1,585)	67,075	Terrains et droits fonciers	18
548	225,843	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	19
1	4,819	Autres structures et améliorations	20
8,129	5,350,224	Conduites principales	21
3,122	1,150,948	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
–	805	Autre matériel de transport	23
10,215	**6,799,714**	**Total, installations de transport**	24
		Installations générales	
1,966	6,180	Terrains et droits fonciers	25
509	87,540	Structures et améliorations	26
668	65,837	Matériel de transport	27
(728)	68,996	Outils et matériel lourd	28
(71)	74,720	Autres installations générales	29
2,344	**303,273**	**Total, installations générales**	30
(195,520)	675,674	Installations diverses[3]	31
(139,427)	35,536	Autres installations	32
(305,552)	**8,556,774**	**TOTAL DES INSTALLATIONS**	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Continued

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	126,192	457	54
	Production plant			
2	Land, leaseholds and land rights	116,883	1,381	–
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	127,857	3,991	7,835
4	Other production equipment	773	–	–
5	**Total production plants**	**245,513**	**5,372**	**7,835**
	Gathering plant			
6	Land and land rights	5,192	34	6
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	10,895	448	532
8	Other structures and improvements	4,106	140	10
9	Gathering lines	290,217	734	720
10	Compressor, measuring and regulating equipment	58,066	3,684	2,671
11	Purification and other natural gas gathering equipment	24,968	279	127
12	**Total gethering plants**	**393,444**	**5,319**	**4,066**
	Products extraction plant			
13	Land and land rights	283	–	–
14	Structures and pipelines	30,673	3	–
15	Equipment, extraction and other	251,959	203	1,017
16	**Total products extraction plants**	**282,915**	**206**	**1,017**
	Manufactured gas plant[2]			
17	Land and land rights	59	14	–
18	Structures and improvements and gas holders	523	349	–
19	Equipment	453	571	–
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**934**	–
	Underground storage plant			
21	Land and land rights	31,893	45	–
22	Structures and improvements	84,063	5,547	105
23	Equipment	100,646	6,999	335
24	Base pressure gas	46,631	3,335	20
25	**Total underground storage plants**	263,233	15,926	460

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – suite

Other changes during 1987 Autres variations en 1987	Total December 31, 1987 Total au 31 décembre 1987		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
869	127,464	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
10,635	128,899	Terrains, baux et droits fonciers	2
9,523	133,536	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(19)	754	Autre équipement de production	4
20,139	**263,189**	**Total, installations de production**	5
		Installations de collecte	
(1)	5,219	Terrains et droits fonciers	6
1,422	12,233	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
(35)	4,201	Autres structures et améliorations	8
472	290,703	Réseaux de collecte	9
2,506	61,585	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
237	25,357	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
4,601	**399,298**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des produits	
–	283	Terrains et droits fonciers	13
1,663	32,339	Structures et pipe-lines	14
12,785	263,930	Matériel d'extraction et autre	15
14,448	**296,552**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
		Usine de fabrication de gaz[2]	
–	73	Terrains et droits fonciers	17
–	872	Constructions, améliorations et gazomètres	18
–	1,024	Équipement	19
–	**1,969**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations souterrainnes de stockage	
(2,484)	29,454	Terrains et droits fonciers	21
200	89,705	Structures et améliorations	22
(2,015)	105,295	Équipement	23
–	49,946	Gaz à la pression de base	24
(4,299)	**274,400**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Concluded

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities – Concluded			
	Transmission plant			
1	Land and land rights	110,267	5,720	58
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	267,337	9,100	1,826
3	Other structures and improvements	8,148	110	199
4	Mains	6,341,246	109,619	9,317
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,268,481	47,659	11,716
6	Other transmission equipment	3,049	21	24
7	**Total transmission plants**	**7,998,528**	**172,229**	**23,140**
	Distribution plant			
8	Land and land rights	31,595	1,292	19
9	Structures and improvements	86,098	3,249	1,053
10	Mains and services	3,906,685	295,715	6,571
11	House regulator and meter installations and meters	562,968	39,976	3,971
12	Compressor, measuring and regulating equipment	189,905	10,064	1,261
13	Other distribution plant	873	821	268
14	**Total distribution plants**	**4,778,124**	**351,117**	**13,143**
	Local storage plant			
15	Land and land rights	2,197	158	–
16	Structures and improvements	13,840	145	–
17	Gas holders and other surface storage	40,063	516	–
18	**Total local storage plants**	**56,100**	**819**	–
	General plant			
19	Land and land rights	11,593	224	128
20	Structures and improvements	189,324	9,878	3,532
21	Transportation equipment	131,206	15,329	10,407
22	Tools and heavy work equipment	127,089	12,704	3,425
23	Other general plant	612,501	96,010	22,437
24	**Total general plants**	**1,071,713**	**134,145**	**39,929**
25	Undistributed plant[3]	708,330	306,464	4,227
26	Other plant	281,242	6,739	4,620
27	**TOTAL ALL UTILITIES**	**16,206,369**	**999,727**	**98,491**

[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 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – fin

Other changes during 1987	Total December 31, 1987		
Autres variations en 1987	Total au 31 décembre 1987		N°
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz – fin	
		Installations de transport	
(2,083)	113,846	Terrains et droits fonciers	1
1,033	275,644	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
(472)	7,587	Autres structures et améliorations	3
(7,195)	6,434,353	Conduites principales	4
11,076	1,315,500	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(316)	2,730	Autre matériel de transport	6
2,043	**8,149,660**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution	
(309)	32,559	Terrains et droits fonciers	8
(514)	87,780	Structures et améliorations	9
(4,733)	4,191,096	Conduites principales et de service	10
(13,718)	585,255	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
(10,185)	188,523	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
(12)	1,414	Autres installations de distribution	13
(29,471)	**5,086,627**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations locales de stockage	
–	2,355	Terrains et droits fonciers	15
–	13,985	Structures et améliorations	16
263	40,842	Gazomètres et autre stockage de surface	17
263	**57,182**	**Total, installations locales de stockage**	18
		Installations générales	
1,966	13,655	Terrains et droits fonciers	19
179	195,849	Structures et améliorations	20
561	136,689	Matériel de transport	21
(695)	135,673	Outils et matériel lourd	22
(8,863)	677,211	Autres installations générales	23
(6,852)	**1,159,077**	**Total, installations générales**	24
(253,579)	756,988	Installations diverses[3]	25
(142,484)	140,877	Autres installations	26
(394,322)	**16,713,283**	**TOTAL, TOUS LES SERVICES**	27

[1] *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin 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 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Assets		
	Current assets		
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments		
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	11,695	485
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	–	–
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	–	–
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	–	–
5	Government of Canada treasury bills	–	–
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.)	–	–
9	Investments in short-term foreign securities	–	–
	Special deposits		
10	Canadian	–	20
11	Foreign	–	–
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,289	477,380
13	Interest and dividends receivable	–	2,910
14	Plant materials and operating supplies	–	90,102
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	422	33,785
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	1,212	336,293
17	**Total current assets**	**14,618**	**940,981**
	Investments		
18	Investments in affiliated companies	–	393,357
	Other investments		
19	Mortgages, long-term advances and notes	–	14,415
20	Other Canadian investments	–	15,887
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	–	4,079
22	Investments in foreign securities	–	–
23	**Total investments**	**–**	**427,738**
	Plant, property and equipment		
24	**Total plant**	**33,409**	**4,805,053**
25	Less accumulated depreciation and amortization	10,964	985,867
26	Net plant	22,445	3,819,186
27	Deferred debits	–	256,613
28	**TOTAL ASSETS**	**37,063**	**5,444,518**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1]

Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada / Ouest du Canada			
Publicly operated / Exploitation publique	Privately operated / Exploitation privée		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Actif	
		Disponibilités	
		En caisse, en banque ou placements temporaires	
45,339	–	En caisse, dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
–	601	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
–	–	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
–	–	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
–	–	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
–	–	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
–	–	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
–	–	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
–	–	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux	
–	9	Au Canada	10
–	–	A l'étranger	11
135,839	143,020	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
68	223	Intérêt et dividendes à recevoir	13
–	12,892	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
188	10,662	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
39,000	16,112	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
220,434	**183,519**	**Total, disponibilités**	17
		Investissements	
111,529	84,009	Placements dans des filiales	18
488	3,527	Autres placements	
–	565	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
–	–	Autres placements canadiens	20
–	–	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
–	–	Placements en valeurs étrangères	22
112,017	**88,101**	**Total, investissements**	23
		Installations	
1,369,961	**1,948,086**	**Total des installations**	24
299,374	470,890	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
1,070,587	1,477,196	Installations, total net	26
–	58,044	Débits différés	27
1,403,038	**1,806,860**	**ACTIF, TOTAL**	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1] – Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Liabilities		
	Current liabilities		
	Loans and notes payable		
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	–	193,840
2	Other loans and notes payable	1,350	148,954
3	Accounts payable and accrued	–	323,916
4	Accounts payable – Affiliated companies	–	7,597
5	Interest and dividends payable and accrued	–	88,477
6	Taxes accrued	–	8,981
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned		
7	Bonds, debentures and notes	20	116,524
8	Other long-term debt	–	2
9	Customers security deposits and other current liabilities	–	103,061
10	**Total current liabilities**	**1,370**	**991,352**
11	Deferred credits	–	191
12	Accumulated deferred income tax	–	243,348
13	Insurance and other reserves	–	2,001
	Long-term debt		
14	Bonds, debentures and notes	182	2,032,080
15	Mortgages and agreements of sale	–	–
16	Bank loans for other than construction	–	–
17	Other long-term debt – Interim bank loans for construction purposes	–	–
18	Other	–	–
19	Less company long-term debt owned	–	-5,686
20	**Net total long-term debt**	**182**	**2,027,294**
21	Advances from affiliated companies	–	–
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**182**	**2,027,294**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	–	–
	Shareholders' equity		
24	Preferred stock	–	356,551
25	Common stock	–	820,613
26	Contributed surplus and contributions and grants	–	400,433
27	Retained earnings	35,511	590,106
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	–	12,628
29	**Total shareholders' equity**	**35,511**	**2,180,332**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**37,063**	**5,444,518**

See *footnote(s) at end of table*.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1] – suite

Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada / Ouest du Canada			
Publicly operated / Exploitation publique	Privately operated / Exploitation privée		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Passif	
		Exigibilités	
		Emprunts et effets à payer	
–	30,763	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
2	10	Autres emprunts et effets à payer	2
141,008	97,522	Comptes payables et courus	3
40	29,754	Comptes payables – Filiales	4
–	8,969	Intérêt et dividendes payables et courus	5
–	19,653	Impôts courus	6
		Dette à long terme échu dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
24,000	17,361	Bons, obligations et billets	7
–	7,151	Autres dettes à long terme	8
28	36,503	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
165,076	**250,186**	**Total, exigibilités**	10
17,000	124,516	Crédits différés	11
–	39,727	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
8,298	5,162	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme	
381,099	360,516	Bons, obligations et billets	14
–	1,348	Hypothèques et conventions de vente	15
–	–	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
–	17	Autres dettes à long terme – Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
–	7,131	Autres	18
-24,000	-388	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
357,099	**368,624**	**Total, dette à long terme nette**	20
453,000	215,421	Avances des filiales	21
810,099	**584,045**	**TOTAL, DETTE A LONG TERME**	22
–	–	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Capital propre	
–	198,990	Actions privilégiées	24
–	127,402	Actions ordinaires	25
46,158	166,021	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
264,463	310,160	Bénéfices non distribués	27
91,944	651	Excédent de la valeur estimative des immobilisations sur le coût déprécié	28
402,565	**803,224**	**Total, capital propre**	29
1,403,038	1,806,860	**TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1] – Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western 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			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	12,180	45,339	57,519
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	–	601	601
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	–	–	–
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	–	–	–
5	Government of Canada treasury bills	–	–	–
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.)	–	–	–
9	Investments in short-term foreign securities	–	–	–
	Special deposits			
10	Canadian	26	9	35
11	Foreign	–	–	–
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	478,669	278,859	757,528
13	Interest and dividends receivable	2,910	291	3,201
14	Plant materials and operating supplies	90,102	12,892	102,994
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	34,207	10,850	45,057
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	337,505	55,112	392,617
17	**Total current assets**	**955,599**	**403,953**	**1,359,552**
	Investments			
18	Investments in affiliated companies	393,357	195,538	588,895
	Other investments			
19	Mortgages, long-term advances and notes	14,415	4,015	18,430
20	Other Canadian investments	15,887	565	16,452
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	–	4,079
22	Investments in foreign securities	–	–	–
23	**Total investments**	**427,738**	**200,118**	**627,856**
	Plant, property and equipment			
24	**Total plant**	**4,838,462**	**3,318,047**	**8,156,509**
25	Less accumulated depreciation and amortization	996,831	770,264	1,767,095
26	Net plant	3,841,631	2,547,783	6,389,414
27	Deferred debits	256,613	58,044	314,657
28	**TOTAL ASSETS**	5,481,581	3,209,898	8,691,479

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1] – suite

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1987	1986		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
40,888	98,407	79,055	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
987	1,588	1,982	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
677	677	590	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
–	–		Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
–	–	–	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
–	–	–	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
12	12	–	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
52,359	52,359	12	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
–	–	31,469	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
17,820	17,855	4,091	Au Canada	10
–	–	138,050	À l'étranger	11
764,298	1,521,826	1,642,490	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
132	3,333	5,569	Intérêt et dividendes à recevoir	13
102,156	205,150	192,213	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
76,583	121,640	100,507	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
44,514	437,131	525,452	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,100,426	**2,459,978**	**2,741,390**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements	
3,906,450	4,495,345	3,869,379	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
21,565	39,995	134,472	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
191,952	208,404	27,570	Autres placements canadiens	20
72,826	76,905	4,681	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
–	–	–	Placements en valeurs étrangères	22
4,192,793	**4,820,649**	**4,036,102**	**Total, investissements**	23
			Installations	
8,556,774	**16,713,283**	**16,206,369**	**Total des installations**	24
2,640,438	4,407,533	4,015,665	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
5,916,336	12,305,750	12,190,704	Installations, total net	26
566,417	881,074	1,008,066	Débits différés	27
11,775,972	**20,467,451**	**19,976,262**	**ACTIF, TOTAL**	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1] – Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities			
	Loans and notes payable			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	193,840	30,763	224,603
2	Other loans and notes payable	148,954	12	148,966
3	Accounts payable and accrued	325,266	238,530	563,796
4	Accounts payable – Affiliated companies	7,597	29,794	37,391
5	Interest and dividends payable and accrued	88,477	8,969	97,446
6	Taxes accrued	8,981	19,653	28,634
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7	Bonds, debentures and notes	116,544	41,861	158,405
8	Other long-term debt	2	7,151	7,153
9	Customers security deposits and other current liabilities	103,061	38,529	141,590
10	Total current liabilities	992,722	415,262	1,407,984
11	Deferred credits	191	141,516	141,707
12	Accumulated deferred income tax	243,348	39,727	283,075
13	Insurance and other reserves	2,001	13,460	15,461
	Long-term debt			
14	Bonds, debentures and notes	2,032,262	741,615	2,773,877
15	Mortgages and agreements of sale	–	1,348	1,348
16	Bank loans for other than construction	900	–	900
17	Other long-term debt – Interim bank loans for construction purposes	–	17	17
18	Other	–	7,131	7,131
19	Less company long-term debt owned	(5,686)	(24,388)	(30,074)
20	Net total long-term debt	2,027,476	725,723	2,753,199
21	Advances from affiliated companies	–	668,421	668,421
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**2,027,476**	**1,394,144**	**3,421,620**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	–	–	–
	Shareholders' equity			
24	Preferred stock	356,551	198,990	555,541
25	Common stock	820,613	127,402	948,015
26	Contributed surplus and contributions and grants	400,433	212,179	612,612
27	Retained earnings	625,617	574,623	1,200,240
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	12,629	92,595	105,224
29	**Total shareholders' equity**	**2,215,843**	**1,205,789**	**3,421,632**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	5,481,581	3,209,898	8,691,479

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

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1] – fin

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			No
	1987	1986		
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Passif	
			Exigibilités	
			Emprunts et effets à payer	
203,393	427,996	357,738	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
231,364	380,330	521,217	Autres emprunts et effets à payer	2
451,385	1,015,181	982,834	Comptes payables et courus	3
23,517	60,908	82,991	Comptes payables – Filiales	4
192,225	289,671	266,848	Intérêt et dividendes payables et courus	5
94,914	123,548	135,956	Impôts courus	6
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
132,193	290,598	333,264	Bons, obligations et billets	7
–	7,153	162,895	Autres dettes à long terme	8
1	141,591	114,240	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,328,992	**2,736,976**	**2,957,983**	**Total, exigibilités**	10
281,334	423,041	334,195	Crédits différés	11
298,921	581,996	651,758	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
102,941	118,402	109,785	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme	
3,543,024	6,316,901	6,096,756	Bons, obligations et billets	14
–	1,348	1,527	Hypothèques et conventions de vente	15
7	907	1,007	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
439,638	439,655	472,652	Autres dettes à long terme – Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
775,932	783,063	690,974	Autres	18
(26,121)	(56,195)	(52,480)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
4,732,480	**7,485,679**	**7,210,436**	**Total, dette à long terme nette**	20
49,277	717,698	607,409	Avances des filiales	21
4,781,757	**8,203,377**	**7,817,845**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
–	–	–	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Capital propre	
1,066,610	1,622,151	2,161,906	Actions privilégiées	24
2,224,040	3,172,055	2,366,359	Actions ordinaires	25
289,193	901,805	1,164,562	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,360,737	2,560,977	2,274,719	Bénéfices non distribués	27
41,447	146,671	137,150	Excédent de la valeur estimative des immobilisation sur le coût déprécié	28
4,982,027	**8,403,659**	**8,104,696**	**Total, capital propre**	29
11,775,972	**20,467,451**	**19,976,262**	**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 12. Income Statement of Gas Utilities, 1987

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Operating revenue accounts		
	Sales		
1	Foreign	–	–
2	Canadian and other sales	56,813	4,049,283
3	Sales of products extracted from gas	–	–
4	Transportation and storage of gas of others	–	76,308
5	Other operating revenue	920	94,688
6	**Total operating revenue**	**57,733**	**4,220,279**
	Operating expense accounts		
	Gas supply		
7	Gas purchases	44,129	3,054,156
8	Exchange gas	–	–
9	Gas withdrawn from underground storage	–	96,259
10	Gas delivered to underground storage (credit)	–	(81,880)
11	Gas used (credit)	–	(1,545)
12	**Total gas supply**	**44,129**	**3,066,990**
13	Exploration and development operations	–	357
14	Gathering of gas by others	–	–
15	Other gathering operations	–	–
16	Products extraction operation	–	–
17	Manufactured gas operation	–	–
18	Local storage operations	–	1,678
19	Underground storage operation	–	8,082
20	Transmission operation	–	5,998
21	Distribution operation	2,279	80,747
22	General operation	–	4,644
23	Administrative and general expenses	2,359	243,410
24	Maintenance expenses	87	46,603
25	Depreciation	–	141,407
26	Amortization	58	14,565
27	Municipal and other taxes[1]	2,025	56,277
28	Rent for gas plant leased from others	–	–
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**50,937**	**3,670,758**
30	**Net revenue from operations**	6,796	549,521

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1987

Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada Ouest du Canada			
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Comptes des revenus d'exploitation	
		Ventes	
–	–	À l'étranger	1
690,173	1,118,393	Au Canada et autres ventes	2
–	–	Ventes de produits extraits du gaz	3
–	65,296	Transport et stockage de gaz appartenant à des tiers	4
7,378	11,949	Autres revenus d'exploitation	5
697,551	**1,195,638**	**Total, revenus d'exploitation**	6
		Comptes des frais d'exploitation	
		Approvisionnement en gaz	
405,874	684,408	Achats de gaz	7
–	182	Échanges de gaz	8
–	13,521	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
–	(7,403)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
–	(4,058)	Gaz utilisé (crédit)	11
405,874	**686,650**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
–	1,119	Exploration et mise en valeur	13
–	2,733	Collecte de gaz par des tiers	14
–	6,544	Autres travaux de collecte	15
–	177	Extraction des produits	16
–	73	Fabrication de gaz	17
1,258	911	Stockage local	18
–	1,403	Stockage souterrain	19
42,773	15,657	Transport	20
17,287	37,130	Distribution	21
4,267	7,424	Exploitation générale	22
50,590	111,728	Frais généraux et d'administration	23
585	24,532	Frais d'entretien	24
39,007	48,555	Dépréciation	25
–	2,157	Amortissement	26
17,199	66,737	Taxes municipales et autres[1]	27
–	–	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
578,840	**1,013,530**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
118,711	**182,108**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1987 – Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Other income		
1	Revenue from other plant	–	–
2	Non-operating revenue	–	3,179
	Income from investments		
3	Dividends	–	22,361
4	Other	–	–
5	Income from affiliated companies	–	21,479
6	Income from sinking and other funds	–	368
7	Gain on foreign exchange	–	–
8	Other income	–	7,633
9	Extraordinary income	–	–
10	**Total other income**	–	55,020
	Other deductions		
11	Expenses of other plant	47	–
12	Non-operating expense	–	1,539
13	Other interest	–	34,670
14	Interest during construction (credit)	–	(8,342)
15	Loss on foreign exchange	–	–
16	Provision for loss in valuation of investments	–	–
17	Other income deductions	1,281	–
18	Extraordinary income deductions	1,213	–
19	**Total other deductions**	**2,541**	**27,867**
	Fixed charges		
20	Interest on long-term debt	23	228,348
21	Amortization of debt discount premium and expense	20	7,994
22	Interest on amounts due affiliated companies	–	1,095
23	**Total fixed charges**	**43**	**237,437**
24	**Total net income before income taxes**	**4,212**	**339,237**
	Provision for income tax		
25	Estimated income tax payable for the current period	–	51,174
26	Deferred income tax	–	56,242
27	**Net income after taxes**	**4,212**	**231,821**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1987 – suite

Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada Ouest du Canada			
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Autres revenus	
–	–	Revenus des autres installations	1
–	2,697	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements	
10	691	Dividendes	3
–	–	Autres	4
–	6,211	Revenus provenant de filiales	5
–	–	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
–	62	Profit réalisé sur le change étranger	7
1	2,086	Autres revenus	8
–	–	Revenus extraordinaires	9
11	**11,747**	**Total, autres revenus**	10
		Autres déductions	
–	–	Dépenses des autres installations	11
24	2,447	Frais non attribuables à l'exploitation	12
–	5,777	Autre intérêt	13
–	(7,164)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
–	474	Perte sur le change étranger	15
–	–	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
178	73	Autres déductions du revenu	17
–	1,476	Déductions du revenu extraordinaire	18
202	**3,083**	**Total, autres deductions**	19
		Frais fixes	
81,042	22,485	Intérêt sur la dette à long terme	20
7	1,269	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
–	42,397	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
81,049	**66,151**	**Total, frais fixes**	23
37,471	**124,621**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
–	50,697	Impôt estimatif pour la période courante	25
–	1,468	Impôt différé	26
37,471	72,456	**Revenu net apres impôt**	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1986 and 1987 – Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	 Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales			
1	Foreign	–	–	–
2	Canadian and other sales	4,106,096	1,808,566	5,914,662
3	Sales of products extracted from gas	–	–	–
4	Transportation and storage of gas of others	76,308	65,296	141,604
5	Other operating revenue	95,608	19,327	114,935
6	**Total operating revenue**	**4,278,012**	**1,893,189**	**6,171,201**
	Operating expense accounts			
	Gas supply			
7	Gas purchases	3,098,285	1,090,282	4,188,567
8	Exchange gas	–	182	182
9	Gas withdrawn from underground storage	96,259	13,521	109,780
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(81,880)	(7,403)	(89,283)
11	Gas used (credit)	(1,545)	(4,058)	(5,603)
12	**Total gas supply**	**3,111,119**	**1,092,524**	**4,203,643**
13	Exploration and development operations	357	1,119	1,476
14	Gathering of gas by others	–	2,733	2,733
15	Other gathering operations	–	6,544	6,544
16	Products extraction operation	–	177	177
17	Manufactured gas operation	–	73	73
18	Local storage operations	1,678	2,169	3,847
19	Underground storage operation	8,082	1,403	9,485
20	Transmission operation	5,998	58,430	64,428
21	Distribution operation	83,026	54,417	137,443
22	General operation	4,644	11,691	16,335
23	Administrative and general expenses	245,769	162,318	408,087
24	Maintenance expenses	46,690	25,117	71,087
25	Depreciation	141,407	87,562	228,969
26	Amortization	14,623	2,157	16,780
27	Municipal and other taxes[1]	58,302	83,936	142,238
28	Rent for gas plant leased from others	–	–	–
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,721,695**	**1,592,370**	**5,314,065**
30	**Net revenue from operations**	**556,317**	**300,819**	**857,136**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1986 et 1987 – suite

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1987	1986		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes	
732,893	732,893	852,691	À l'étranger	1
2,772,857	8,687,519	10,396,227	Au Canada et autres ventes	2
18,027	18,027	19,995	Ventes de produits extraits du gaz	3
1,107,616	1,249,220	1,120,190	Transport et stockage de gaz appartenant à des tiers	4
37,619	152,554	110,484	Autres revenus d'exploitation	5
4,669,012	**10,840,213**	**12,499,587**	**Total, revenus d'exploitation**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz	
2,439,447	6,628,014	8,405,634	Achats de gaz	7
–	182	1,508	Échanges de gaz	8
–	109,780	78,749	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
–	(89,283)	(125,571)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(111,356)	(116,959)	(152,340)	Gaz utilisé (crédit)	11
2,328,091	**6,531,734**	**8,207,980**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
–	1,476	1,777	Exploration et mise en valeur	13
–	2,733	9,395	Collecte de gaz par des tiers	14
1,069	7,613	7,723	Autres travaux de collecte	15
233	410	17,876	Extraction des produits	16
–	73	–	Fabrication de gaz	17
–	3,847	2,975	Stockage local	18
4,593	14,078	10,281	Stockage souterrain	19
697,392	761,820	746,519	Transport	20
–	137,443	128,296	Distribution	21
28,907	45,242	47,367	Exploitation générale	22
170,844	578,931	537,553	Frais généraux et d'administration	23
62,179	133,986	137,376	Frais d'entretien	24
249,464	478,433	461,265	Dépréciation	25
–	16,780	16,928	Amortissement	26
96,823	239,061	258,371	Taxes municipales et autres[1]	27
1,914	1,914	–	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
3,641,509	**8,955,574**	**10,591,682**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
1,027,503	**1,884,639**	**1,907,905**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1986 and 1987 – Concluded

No.		Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel		Total Canada
		Eastern Canada / Est du Canada	Western Canada / Ouest du Canada	
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	–	–	–
2	Non-operating revenue	3,179	2,697	5,876
	Income from investments			
3	Dividends	22,361	701	23,062
4	Other	–	–	–
5	Income from affiliated companies	21,479	6,211	27,690
6	Income from sinking and other funds	368	–	368
7	Gain on foreign exchange	–	62	62
8	Other income	7,633	2,087	9,720
9	Extraordinary income	–	–	–
10	**Total other income**	**55,020**	**11,758**	**66,778**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	47	–	47
12	Non-operating expense	1,539	2,471	4,010
13	Other interest	34,670	5,777	40,447
14	Interest during construction (credit)	(8,342)	(7,164)	(15,506)
15	Loss on foreign exchange	–	474	474
16	Provision for loss in valuation of investments	–	–	–
17	Other income deductions	1,281	251	1,532
18	Extraordinary income deductions	1,213	1,476	2,689
19	**Total other deductions**	**30,408**	**3,285**	**33,693**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	228,371	103,527	331,898
21	Amortization of debt discount premium and expense	8,014	1,276	9,290
22	Interest on amounts due affiliated companies	1,095	42,397	43,492
23	**Total fixed charges**	**237,480**	**147,200**	**384,680**
24	**Total net income before income taxes**	**343,449**	**162,092**	**505,541**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	51,174	50,697	101,871
26	Deferred income tax	56,242	1,468	57,710
27	**Net income after taxes**	**236,033**	**109,927**	**345,960**

[1] *Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 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.*

[2] *Intercompany transactions eliminated.*

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1986 et 1987 – fin

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1987	1986		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Autres revenus	
162,542	162,542	183,990	Revenus des autres installations	1
452,207	458,083	198,533	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
40,229	63,291	71,370	Dividendes	3
–	–	–	Autres	4
108,570	136,260	329,504	Revenus provenant de filiales	5
500	868	9,871	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
82	144	3,004	Profit réalisé sur le change étranger	7
6,613	16,333	29,326	Autres revenus	8
–	–	12	Revenus extraordinaires	9
770,743	**837,521**	**825,610**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
141,665	141,712	165,699	Dépenses des autres installations	11
390,966	390,976	268,406	Frais non attribuables à l'exploitation	12
32,805	73,252	77,866	Autre intérêt	13
(2,400)	(24,906)	(19,976)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
13,410	13,884	15,510	Perte sur le change étranger	15
–	–	496	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
11,413	12,945	15,064	Autres déductions du revenu	17
14,352	17,041	50,405	Déductions du revenu extraordinaire	18
591,211	**624,904**	**573,470**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
542,111	874,009	962,200	Intérêt sur la dette à long terme	20
7,654	16,944	23,458	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
1,395	44,887	39,514	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
551,160	**935,840**	**1,025,172**	**Total, frais fixes**	23
655,875	**1,161,416**	**1,134,873**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
255,135	357,006	262,244	Impôt estimatif pour la période courante	25
(50,446)	7,264	64,787	Impôt différé	26
451,186	**797,146**	**807,842**	**Revenu net après impôt**	27

[1] *Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 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 du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".*

[2] *Les transactions entre les sociétés sont exclues.*

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1985-1987

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1985-1987

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1987	1986	1985	1987	1986	1985
	millions of dollars – millions de dollars					
Source of funds – Source de fonds						
Internal sources[1] – Sources de provenance interne[1]						
From operations – Opérations	346.0	349.3	319.9	451.2	458.6	203.5
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	205.6	76.4	150.0	186.2	242.5	264.8
Working capital generated from operations – Total – Fonds de roulement engendré par les opérations	**551.6**	**425.7**	**469.9**	**637.4**	**701.1**	**468.3**
External sources – Sources de provenance externe						
Long-term funds – Fonds à long terme	196.7	(444.7)	201.0	138.8	296.2	(240.1)
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	(51.0)	392.7	235.6	63.7	489.9	275.5
Deferred credits – Crédits différés	20.8	(44.6)	(57.6)	7.0	(81.0)	(199.6)
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	**718.1**	**329.1**	**964.1**	**896.9**	**1,406.2**	**304.1**
Disposition of funds – Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	462.5	546.4	616.4	44.4	190.2	168.7
Deferred debits – Débits différés	(79.5)	72.9	57.0	(47.5)	(47.8)	26.1
Investments – Investissements	7.8	(735.5)	472.2	776.7	563.3	4.5
Dividends – Dividendes	252.7	245.2	266.6	258.3	369.9	490.5
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	**643.5**	**129.0**	**1,412.2**	**1,031.9**	**1,075.6**	**689.8**
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	74.6	(200.0)	(448.1)	(135.0)	330.6	(385.7)
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(123.0)	(323.1)	125.0	(93.6)	(424.2)	(38.5)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	(48.4)	(123.0)	(323.1)	(228.6)	(93.6)	(424.2)

[1] *Intercompany transactions eliminated.*

[1] *Les transactions entre les sociétés sont exclues.*

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1987

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1987

Canada	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management – Direction				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	213		22	
Transmission – Transport	178		36	
Distribution	1,053		2	
Sales – Ventes	459		3	
Administration	1,305		256	
Total	**3,208**	**160,148**	**319**	**26,452**
Wage earners – Salariés				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	452		313	
Transmission – Transport	446		2,054	
Distribution	4,586		18	
Sales – Ventes	414		14	
Administration	3,757		2,423	
Total	**9,655**	**303,870**	**4,822**	**205,993**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**12,863**	**464,018**	**5,141**	**232,445**

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1986 and 1987

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan[p]	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1986					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	0.8	–	504.0	2 538.1[p]	96 147.1
2	Less field flared and waste	–	–	–	334.6[p]	1 969.2
3	Net new production	0.8		504.0	2 203.5[p]	94 177.9
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	13 874.8
6	**Net withdrawals**	**0.8**	**–**	**504.0**	**2 203.5[p]**	**80 303.1**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	222.7[p]	1 241.3
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	23.6[p]	819.9
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	41.3[p]	11 533.2
10	Other disposition and uses	–	–	–	46.2[p]	4 418.6
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	55.7[p]	266.3
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.8	–	504.0	1 814.0	62 556.4
14	**Total disposition**	**0.8**	**–**	**504.0**	**2 203.5**	**80 303.1**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**0.8**	**–**	**504.0**	**1 814.0**	**62 556.4**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	161.7	4 292.0
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	257.2	–	2.9
19	**Total supply of marketable gas**	**0.8**	**–**	**761.2**	**1 975.7**	**66 851.3**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	–	–	–	–	225.5
21	Alberta	–	–	–	–	15 028.1
22	Saskatchewan	–	–	–	1 432.9	1 119.9
23	Manitoba	–	–	–	–	1 769.1
24	Ontario	–	–	681.2	–	18 306.0
25	Quebec	–	–	–	–	4 939.1
26	New Brunswick	0.8	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	**0.8**	**–**	**681.2**	**1 432.9**	**41 387.7**
29	Exports	–	–	–	–	18 870.5
30	Other deliveries[3,4]	–	–	76.6	–	677.0
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	394.8	5 086.9
32	Line pack fluctuation	–	–	–	-1.0	35.2
33	Pipe line fuel	–	–	4.1	74.3	1 702.3
34	Pipe line losses, etc.	–	–	-0.7	74.7	-908.3
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.8	–	761.2	1 975.7	66 851.3

See (technical) at end of table

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1986 et 1987

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1986	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
8 531.5	518.3[1]	108 239.8	...	108 239.8	Nouvelle production brute	1
116.1	119.3	2 539.2	...	2 539.2	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
8 415.4	399.0	105 700.6	...	105 700.6	Nouvelle production nette	3
–	–	–	...	–	Gaz récupéré	4
41.6	116.8	14 033.2	...	14 033.2	Moins gaz injecté et stocké	5
8 373.8	**282.2**	**91 667.4**	**...**	**91 667.4**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
189.8	–	1 653.8	...	1 653.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.7	–	846.2	...	846.2	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
920.2	59.7	12 554.4	...	12 554.4	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
468.8	21.9	4 955.5	...	4 955.5	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–	...	–	Autres emplois	11
-27.3	–	-237.9	...	-237.9	Rectifications	12
6 819.6	200.6	71 895.4	...	71 895.4	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
8 373.8	282.8	91 667.4	...	91 667.4	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
6 819.6	200.6	71 895.4	–	71 954.4	**Total du gaz commercialisable**	15
4.0	–	4 457.7	–	4 457.7	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	260.4	260.4	Importations	17
–	–	260.1	240.7	500.8	Autres arrivages[2]	18
6 823.6	**200.6**	**76 613.2**	**501.1**	**77 114.3**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 119.9	170.0	4 515.4	–	4 515.4	Colombie-Britannique	20
–	–	15 028.1	2.3	15 030.4	Alberta	21
–	–	2 552.8	–	2 552.8	Saskatchewan	22
–	–	1 769.1	–	1 769.1	Manitoba	23
–	–	18 987.2	258.1	19 245.3	Ontario	24
–	–	4 939.1	–	4 939.1	Québec	25
–	–	0.8	–	0.8	Nouveau-Brunswick	26
–	30.6	30.6	–	30.6	Territoires du Nord-Ouest	27
4 119.9	**200.6**	**47 823.1**	**260.4**	**48 083.5**	**Total des ventes**	28
2 219.6	–	21 090.1	–	21 090.1	Exportations	29
–	–	753.6	240.7	994.3	Autres livraisons[3,4]	30
42.3	–	5 524.0	–	5 524.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.9	–	36.1	–	36.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
275.6	–	2 056.3	–	2 056.3	Gaz consommé dans les réseaux	33
164.3	–	-670.0	–	-670.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 823.6	**200.6**	**76 613.2**	**501.1**	**77 114.3**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1986 and 1987 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1987					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	0.7	–	507.5	2 938.5	102 339.8
2	Less field flared and waste	–	–	–	187.5P	2 104.7
3	Net new production	0.7	–	507.5	2 751.0P	100 235.1
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	13 976.2
6	**Net withdrawals**	**0.7**	**–**	**507.5**	**2 751.0P**	**86 258.9**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	190.0P	1 600.8
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	38.0P	866.4
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	60.0P	12 354.2
10	Other disposition and uses	–	–	–	31.0P	4 555.2
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	4.4P	-146.8
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.7	–	507.5	2 427.6	67 029.1
14	**Total disposition**	0.7	–	507.5	2 751.0	86 258.9
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**0.7**	**–**	**507.5**	**2 427.6**	**67 029.1**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	202.1	5 345.4
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	269.6	–	2.6
19	**Total supply of marketable gas**	**0.7**	**–**	**777.1**	**2 629.7**	**72 377.1**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	–	–	–	–	207.2
21	Alberta	–	–	–	–	14 517.7
22	Saskatchewan	–	–	–	1 489.5	834.5
23	Manitoba	–	–	–	–	1 543.1
24	Ontario	–	–	774.5	733.0	16 628.9
25	Quebec	–	–	–	–	4 985.5
26	New Brunswick	0.7	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	**0.7**	**–**	**774.5**	**2 222.5**	**38 713.9**
29	Exports	–	–	–	–	24 732.5
30	Other deliveries[3,4]	–	–	–	–	1 819.2
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	190.0	5 325.7
32	Line pack fluctuation	–	–	–	0.1	-56.0
33	Pipe line fuel	–	–	4.1	93.6	1 672.0
34	Pipe line losses, etc.	–	–	-1.5	123.5	169.8
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**0.7**	**–**	**777.1**	**2 629.7**	**72 377.1**

1 *Includes 208.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.*
2 *Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.*
3 *Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.*
4 *Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.*
5 *Includes 163.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.*

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 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1986 et 1987 – fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1987	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
9 876.2	472.0[5]	116 134.7	...	116 134.7	Nouvelle production brute	1
102.7	94.7	2 489.6	...	2 489.6	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9 773.5	377.3	113 645.1	...	113 645.1	Nouvelle production nette	3
–	–	–	...	–	Gaz récupéré	4
50.0	128.5	14 154.7	...	14 154.7	Moins gaz injecté et stocké	5
9 723.5	**248.8**	**99 490.4**	**...**	**99 490.4**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
164.8	–	1 955.6	...	1 955.6	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.2	–	907.6	...	907.6	Emploi et utilisation dans réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
973.4	50.7	13 438.3	...	13 438.3	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
402.5	32.3	5 021.0	...	5 021.0	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–	...	–	Autres emplois	11
44.9	–	-97.5	...	-97.5	Rectifications	12
8 134.7	165.8	78 265.4	...	78 265.4	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
9 723.5	248.8	99 490.4	...	99 490.4	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
8 134.7	165.8	78 265.4	–	78 265.4	**Total du gaz commercialisable**	15
17.4	–	5 564.9	–	5 564.9	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	93.0	93.0	Importations	17
–	–	272.2	306.5	578.7	Autres arrivages[2]	18
8 152.1	**165.8**	**84 102.5**	**399.5**	**84 502.0**	**Approvisionnement total en gaz commercialisable**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 027.0	138.8	4 373.0	–	4 373.0	Colombie-Britannique	20
–	–	14 517.7	1.0	14 415.7	Alberta	21
–	–	2 324.0	–	2 324.0	Saskatchewan	22
–	–	1 543.1	–	1 543.1	Manitoba	23
–	–	18 136.4	92.0	18 228.4	Ontario	24
–	–	4 985.5	–	4 985.5	Québec	25
–	–	0.7	–	0.7	Nouveau-Brunswick	26
–	27.0	27.0	–	27.0	Territoires du Nord-Ouest	27
4 027.0	**165.8**	**45 904.4**	**93.0**	**45 997.4**	**Total des ventes**	28
3 276.0	–	28 008.5	–	28 008.5	Exportations	29
–	–	1 819.2	306.5	2 125.7	Autres livraisons[3,4]	30
14.9	–	5 530.6	–	5 530.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
7.1	–	-48.8	–	-48.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
715.8	–	2 485.5	–	2 485.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
111.3	–	403.1	–	403.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
8 152.1	**165.8**	**84 102.5**	**399.5**	**84 502.0**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

1 *Inclut 208.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.*
2 *Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.*
3 *Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.*
4 *Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.*
5 *Inclut 163.2 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.*

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

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1974-1987

No.		1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Supply of natural gas							
	Gross new production							
1	Northwest Territories	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	50 700
2	British Columbia	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200
3	Alberta	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500
4	Saskatchewan	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600
5	Ontario	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100
6	Quebec	5 184	1 416	255	–	–	–	–
7	New Brunswick	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400
8	**Total**	**99 068 830**	**99 321 033**	**99 558 082**	**103 464 178**	**101 103 354**	**107 042 300**	**100 570 500**
	Field flared and waste							
9	Northwest Territories	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	42 500
10	British Columbia	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	90 800
11	Alberta	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600
12	Saskatchewan	267 925	221 099	192 034	196 255	195 51	143 500	274 200
13	**Total**	**1 878 986**	**1 418 233**	**1 293 081**	**1 236 538**	**1 344 667**	**1 568 300**	**1 664 100**
	Net new production							
14	Northwest Territories	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	8 200
15	British Columbia	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400
16	Alberta	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900
17	Saskatchewan	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400
18	Ontario	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100
19	Quebec	5 184	1 416	255	–	–	–	–
20	New Brunswick	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400
21	**Total (8-13)**	**97 189 844**	**97 902 800**	**98 265 001**	**102 227 640**	**99 758 687**	**105 474 000**	**98 906 400**
	Withdrawals from utility storage							
22	British Columbia	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	24 039
23	Alberta	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219
24	Saskatchewan	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	312 194
25	Ontario	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577
26	Quebec	60 905	55 749	35 240	–	–	–	–
27	**Total**	**2 863 265**	**3 174 786**	**3 763 013**	**4 045 923**	**3 995 612**	**3 964 154**	**4 813 029**
28	Other receipts	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	703 007
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**100 627 201**	**101 541 141**	**102 470 296**	**106 743 748**	**104 315 712**	**110 389 942**	**104 422 436**
	Imports							
30	Alberta	907	1 898	1 275	822	1 844	2 161	3 189
31	Ontario	378 913	287 613	113 481	–	–	–	–
32	**Total**	**379 820**	**289 511**	**114 756**	**822**	**1 844**	**2 161**	**3 189**
33	Residual error of estimate	150 364	-244 299	-119 346	+269 497	+85 424	+263 955	-288 182
34	**TOTAL SUPPLY**	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 443**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1974-1987

1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987		Nº
thousands of cubic metres – milliers de metres cubes								
							Approvisionnement en gaz naturel	
							Nouvelle production brute	
46 600	55 800	226 600	234 600	448 400	518 300	472 000	Territoires du Nord-Ouest	1
8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	8 531 500	9 876 200	Colombie-Britannique	2
88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100	96 147 100	102 339 800	Alberta	3
1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000	2 538 100	2 938 500	Saskatchewan	4
417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	Ontario	5
–	–	–	–	–	–	–	Québec	6
2 047	1 700	1 600	1 000	900	800	700	Nouveau-Brunswick	7
99 528 213	**100 404 600**	**97 433 700**	**104 044 100**	**111 313 500**	**108 239 800**	**116 134 700**	**Total**	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
36 800	43 300	28 200	25 600	180 700	119 300	94 700	Territoires du Nord-Ouest	9
93 800	90 400	101 700	113 200	109 800	116 100	102 700	Colombie-Britannique	10
1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	1 969 200	2 104 700	Alberta	11
199 000	152 600	218 800	264 900	285 200	334 600	187 500	Saskatchewan	12
1 578 900	**1 513 200**	**1 711 900**	**2 242 800**	**2 634 000**	**2 539 200**	**2 489 600**	**Total**	13
							Nouvelle production nette	
9 800	12 500	198 400	209 000	267 700	399 000	377 300	Territoires du Nord-Ouest	14
8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200	8 415 400	9 773 500	Colombie-Britannique	15
87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800	94 177 900	100 235 100	Alberta	16
1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800	2 203 500	2 751 000	Saskatchewan	17
417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	Ontario	18
–	–	–	–	–	–	–	Québec	19
2 047	1 700	1 600	1 000	900	800	700	Nouveau-Brunswick	20
97 949 313	**98 891 400**	**95 721 800**	**101 801 300**	**108 679 500**	**105 700 600**	**113 645 100**	**Total (8-13)**	21
							Prélèvement d'utilité de gaz stocké	
4 819	15 739	4 639	39 416	72 460	4 083	17 424	Colombie-Britannique	22
157 517	615 916	360 468	384 971	585 926	418 930	686 542	Alberta	23
217 136	468 756	406 454	378 971	306 305	161 658	139 848	Saskatchewan	24
3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	3 873 007	4 658 827	Ontario	25
28 180	37 027	56 885	40 108	68 213	35	–	Québec	26
3 758 005	4 625 286	4 426 775	4 457 461	5 480 596	4 457 713	5 502 641	Total	27
624 308	517 598	527 916	619 320	609 988	500 759	578 954	Autres arrivages	28
102 359 806	**104 034 284**	**100 676 491**	**106 878 081**	**114 770 084**	**110 659 072**	**119 726 695**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
							Importations	
3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	2 536	1 128	Alberta	30
–	–	–	–	–	257 814	92 139	Ontario	31
3 016	**4 584**	**3 843**	**3 581**	**5 052**	**260 350**	**93 267**	**Total**	32
-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516	+537 661	-134 542	Erreur résiduelle du calcul	33
101 968 894	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**119 685 420**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1974-1987 – Concluded

No.		1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Demand for natural gas							
	Sales							
35	Residential	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146
36	Commercial	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984
37	Industrial	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983
38	Miscellaneous	–	–	–	–	–	–	–
39	**Total**	**37 231 875**	**37 526 031**	**38 834 918**	**40 547 055**	**41 745 254**	**43 495 087**	**43 901 113**
40	Other use	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918
	Exports							
41	British Columbia	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972
42	Alberta	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125
43	Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
44	Manitoba	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866
45	Ontario	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	588 400
46	Quebec	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	119 479
47	**Total**	**27 171 696**	**26 822 159**	**27 012 578**	**28 319 765**	**24 960 356**	**28 343 952**	**22 562 842**
	Re-injected and stored							
48	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
49	British Columbia	108 807	82 774	149 939	58 582	37 062	45 018	48 622
50	Alberta	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006
51	Saskatchewan	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	368 568
52	Ontario	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292
53	Quebec	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	255 620
54	**Total**	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	15 706 712	16 239 108
	Consumption and losses in production							
55	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
56	British Columbia	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600
57	Alberta	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100
58	Saskatchewan	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	204 900
59	Ontario	–	–	–	–	–	–	–
60	Quebec	–	–	–	–	–	–	–
61	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
62	**Total**	**18 449 922**	**18 708 102**	**18 209 872**	**18 531 762**	**18 538 985**	**19 299 800**	**18 544 600**
	Pipe line consumption and inventories							
63	Consumption in pipe lines	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 020	2 439 940	2 041 865
64	Line pack changes	65 126	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	16 814
65	Residual error of estimate	-150 364	244 299	119 346	-269 497	-85 424	-263 955	288 182
66	**TOTAL DEMAND**	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 442**
67	**Total consumption (66-54)**	**86 398 411**	**86 478 833**	**87 581 975**	**91 310 103**	**88 705 546**	**94 949 346**	**87 898 334**
68	**Total domestic consumption (67-47)**	**59 226 715**	**59 656 674**	**60 569 397**	**62 990 338**	**63 745 190**	**66 605 394**	**65 335 492**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1974-1987 – fin

1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes								
							Demande de gaz naturel	
							Ventes	
9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	12 192 127	11 462 908	Domestiques	35
10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	10 362 184	9 728 176	Commerciales	36
22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	25 498 540	24 780 448	Industrielles	37
–	–	–	–	–	–	–	Usagers divers	38
42 886 453	**43 888 209**	**43 830 110**	**47 558 350**	**50 122 124**	**48 052 851**	**45 971 532**	**Total**	39
624 823	594 276	492 868	509 161	380 465	994 264	2 125 687	Autres usages	40
							Exportations	
12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	12 765 918	17 646 534	Colombie-Britannique	41
591 053	394 339	110 615	186 962	275 547	214 550	191 895	Alberta	42
–	1 806 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	2 502 173	4 857 756	Saskatchewan	43
7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	4 224 259	3 594 853	Manitoba	44
1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	1 237 683	1 563 492	Ontario	45
129 991	128 016	130 589	141 486	147 546	145 502	154 249	Québec	46
21 583 826	**22 196 697**	**20 169 312**	**21 401 584**	**26 154 126**	**21 090 085**	**28 008 779**	**Total**	47
							Injecté et stocké	
–	–	–	–	–	116 800	128 500	Territoires du Nord-Ouest	48
43 350	49 521	85 982	75 634	104 819	83 974	64 903	Colombie-Britannique	49
12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	14 565 176	14 558 596	Alberta	50
458 772	539 046	321 380	350 433	228 378	394 877	189 921	Saskatchewan	51
3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	4 416 725	4 346 244	Ontario	52
203 457	211 126	192 556	189 226	124 930	249 617	397 167	Québec	53
16 737 986	17 370 519	15 742 959	16 612 283	16 277 401	19 827 169	19 685 331	Total	54
							Consommation et pertes dans la production	
–	–	35 100	30 500	38 600	81 600	83 000	Territoires du Nord-Ouest	55
1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500	1 581 500	1 543 900	Colombie-Britannique	56
15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	18 013 000	19 376 600	Alberta	57
161 300	333 500	485 400	534 100	396 000	333 800	319 000	Saskatchewan	58
–	–	–	–	–	–	–	Ontario	59
–	–	–	–	–	–	–	Québec	60
–	–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	61
17 545 100	**17 466 600**	**17 247 700**	**18 104 000**	**19 925 500**	**20 009 900**	**21 322 500**	**Total**	62
							Consommation dans les pipe-lines et inventoires	
2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	2 056 381	2 485 970	Consommation dans les pipe-lines	63
57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751	36 094	-48 921	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516	-537 661	134 542	Erreur résiduelle du calcul	65
101 968 894	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**119 685 420**	**TOTAL, DEMANDE**	66
85 230 908	**86 449 172**	**83 999 933**	**89 825 342**	**98 729 251**	**91 629 914**	**100 000 089**	**Total, consommation (66-54)**	67
63 647 082	64 252 475	63 830 621	68 423 758	72 575 125	70 539 829	71 991 310	Total, consommation domestique (67-47)	68

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 withdrawls. 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.

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

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 brulées, perdues et réinjectées dans les gisements.

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

Gaz naturel liquifié (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 grande distances économiquement possible. 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 liquefé (GPL): Gaz composé de certains 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 categories 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.

Service commercial: Service assure 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

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 pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Transmission. Pipe lines 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 pipe line 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 pipe lines 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 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.

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 pipe-lines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Réseau de transport: Pipe-lines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipe-line 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 pipe-lines 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 en 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 fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

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

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.

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 societés affiliées.

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

Crédits différes – Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudie.

Emploi des fonds

Acquisition des immobilisation – 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 etudiée.

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

Selected publications on energy and mineral statistics

Catalogue

Annual

26-201 General Review of the Mineral Industries
41-214 Smelting and Refining
26-206 Coal Mines
26-213 Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207 Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202 Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204 Mineral Industries, Principal Statistics
55-201 Oil Pipe Line Transport
57-205 Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208 Refined Petroleum Products
57-202 Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001 Oil Pipe line Transport
55-002 Gas Utilities
26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004 Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

Catalogue 11-204E, price Canada $10.00,
Other Countries $11.50.

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale

Catalogue

Annuelle

26-201 Revue générale sur les industries minérales
41-214 Fonte et affinage
26-206 Mines de charbon
26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202 Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004 Industries minérales, Statistiques principales
55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
57-205 Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208 Produits pétroliers raffinés
57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
55-002 Services de gaz
26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

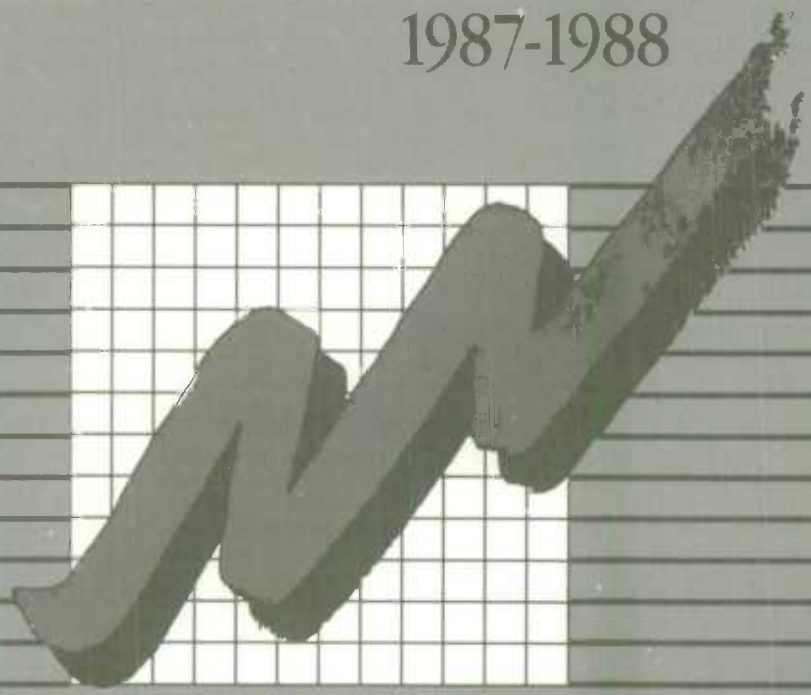
Nº 11-204F, prix Canada $10.00, Autres pays $11.50.

NEW! INCLUDES 1986 CENSUS DATA
SMALL BUSINESS SECTOR
CANADA U.S. TRADE IN SERVICES

NOUVEAU! COMPREND DES DONNÉES DU RECENSEMENT DE 1986 AINSI QUE DES DONNÉES SUR LES PETITES ENTREPRISES ET LE COMMERCE DES SERVICES ENTRE LE CANADA ET LES ÉTATS-UNIS

MARKET RESEARCH HANDBOOK 1987-1988

RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1987-1988



A SOUND INVESTMENT OPPORTUNITY

Invest in the most complete source of statistical information on the Canadian consumer market. The *1987-88 Market Research Handbook* gives you more facts on...

CONSUMERS
including income, education, family spending

THE ECONOMY
including investment, small business sector, labour markets

BUSINESS
including retail, finance and real estate, motor vehicles

59 CITIES
including housing, labour, consumer profiles

INTERNATIONAL TRADE
including Canada-U.S. trade in services, major trading partners

THE FUTURE
projections of social, economic and demographic trends, including consumer spending, incomes, prices

UN INVESTISSEMENT SÛR

Investissez dans la source d'information statistique la plus complète qui soit sur le marché canadien de la consommation. Le *Recueil statistique des études de marché, 1987-1988* vous donne plus de données sur:

LES CONSOMMATEURS
y compris les revenus, le niveau de scolarité et les dépenses familiales;

L'ÉCONOMIE
y compris l'investissement, les petites entreprises et le marché du travail;

LES AFFAIRES
y compris le commerce de détail, la finance, l'immobilier et l'automobile;

59 VILLES
y compris le logement, la main-d'oeuvre et le profil des consommateurs;

LE COMMERCE INTERNATIONAL
y compris le commerce des services entre le Canada et les États-Unis et les échanges entre le Canada et ses principaux partenaires commerciaux;

LA SITUATION À VENIR
c'est-à-dire des projections des tendances relatives aux dépenses des consommateurs, aux revenus, aux prix, etc.

THE *1987-1988 MARKET RESEARCH HANDBOOK* GIVES YOU MORE FOR YOUR MONEY

This year, the ***Market Research Handbook*** is published in hardcover. It includes more than 700 pages of statistical tables, 59 charts, notes and definitions and an alphabetic index.

Catalogue Number 63-224 $85.00 in Canada $101.00 other countries

To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free 1-800-267-6677.

Please make your cheque or money order payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information.

LE *RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ, 1987-1988* VOUS EN DONNE PLUS POUR VOTRE ARGENT.

Le ***Recueil statistique des études de marché*** possède maintenant une couverture rigide. Il comprend plus de 700 pages de tableaux statistiques, 59 graphiques, des notes, des définitions et un index.

N° 63-224 au répertoire Canada: $85 l'exemplaire Autres pays: $101 l'exemplaire

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

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

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Every week

Toutes emaines

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010521635

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easy-to-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for $2.00 per copy/$100.00 annually (in Canada); $3.00 per copy/$150.00 annually (elsewhere).

Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Infomat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend $2.00 l'exemplaire ou $100.00 pour un abonnement annuel au Canada; $3.00 l'exemplaire ou $150.00 pour un abonnement annuel à l'étranger.

To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free
1-800-267-6677
Téléphonez sans frais

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci joint, ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.