

MAR 20 1985

POUR EXAMEN

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1983

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1983



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 and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

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 and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

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 données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

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

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
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.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

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

Statistics Canada

Industries Division

Energy and Minerals Section

SIC 4611-4921

Gas utilitiesTransport and
distribution systems

1983

Statistique Canada

Division des industries

Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 4611-4921

Services de gazRéseaux de transport
et de distribution

1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

March 1985
5-3301-518

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian Funds or Equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Mars 1985
5-3301-518

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

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.

ABRÉVIACTION

CAE Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under
the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director,
Manufacturing and Primary
Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section
- **Gary Smalldridge**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur,
Division des industries
manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie
- **Gary Smalldridge**, analyste

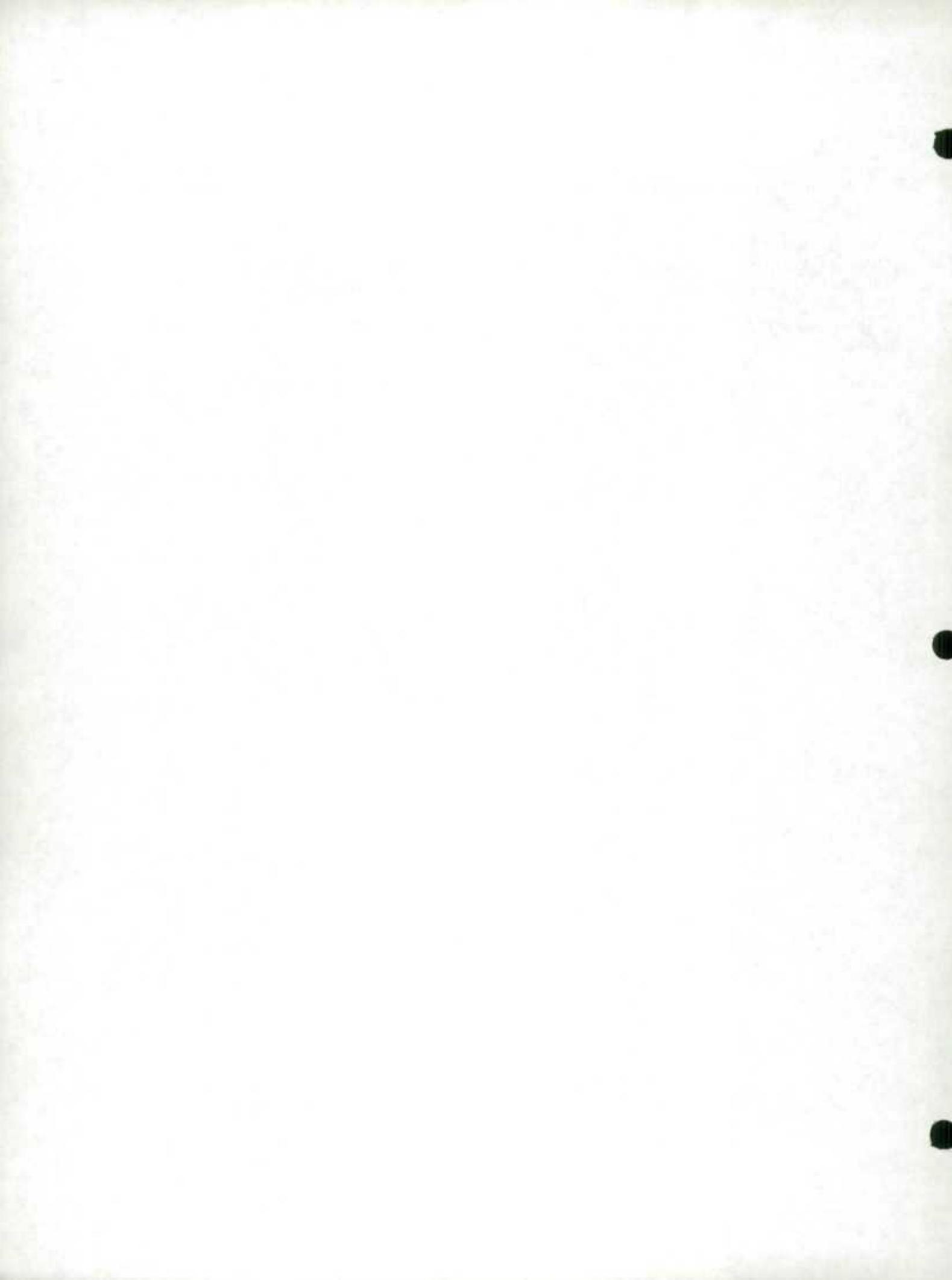
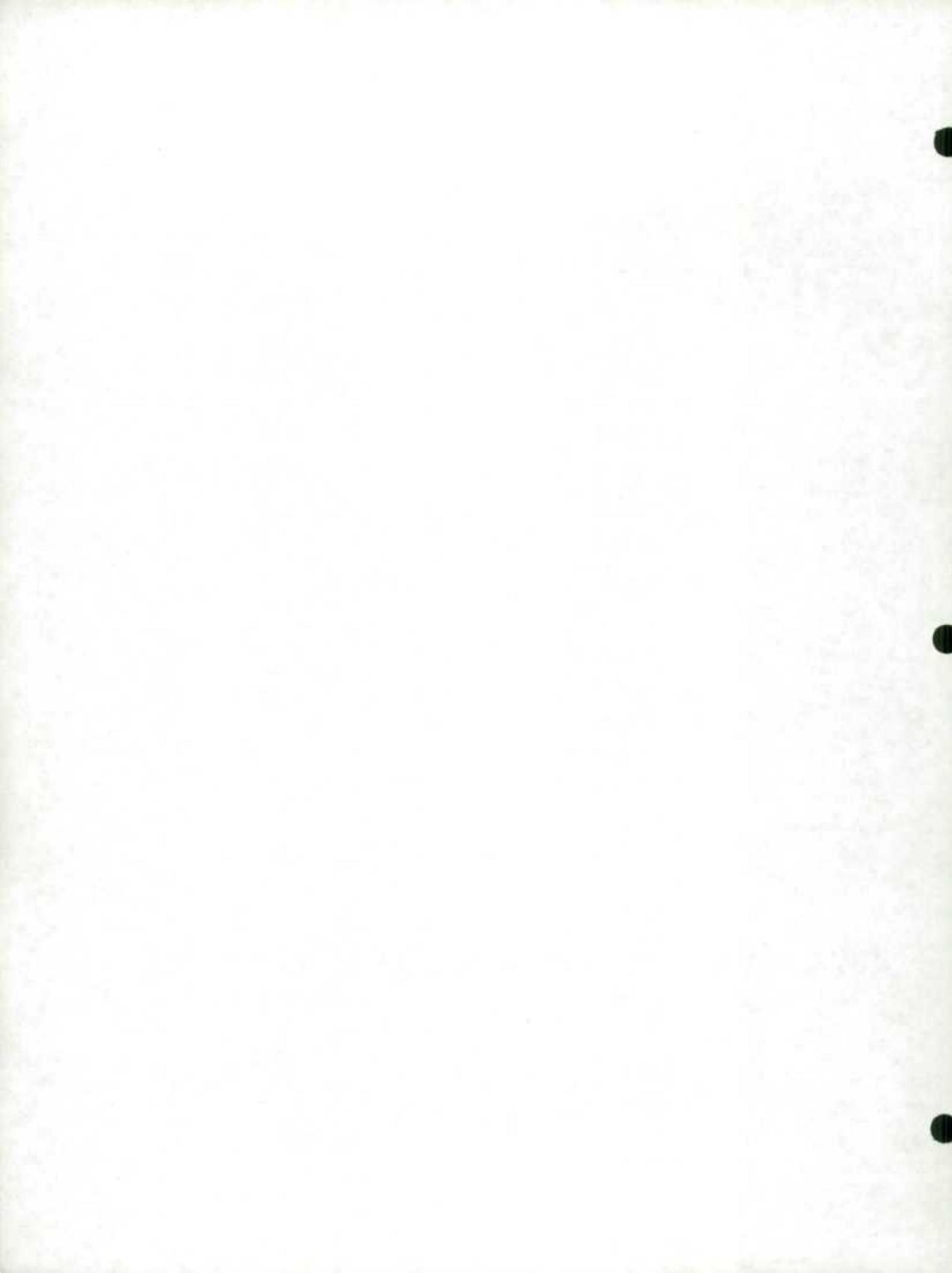


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada	13
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1983	14
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1983	16
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1983	18
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1982 and 1983	20
5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1983	24
6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1977- 1983	26
7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1983	27
8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1983	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983	38
11. Income Statement of Gas Utilities, 1983	46
12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1983	55
13. Employees and Earnings of Gas Util- ties, 1983	56
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1983	58
15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1970-1983	62
Glossary of Terms	66
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	13
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1983	14
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983	16
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983	18
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1982 et 1983	20
5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1983	24
6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1977- 1983	26
7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1983	27
8. Gaz naturel dans les entrepôts souter- rains, par province, 1983	27
9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983	28
10. Bilan des services de gaz, au 31 décem- bre 1983	38
11. État du revenu des services de gaz, 1983	46
12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1983	55
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1983	56
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1983	58
15. Approvisionnement et demande, gaz natu- rel, Canada, 1970-1983	62
Glossaire des termes	66
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	



INTRODUCTION

This report presents the 23rd 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 manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), 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.

Cette publication est la 23^{ème} d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CAE 4611) et de distribution de gaz (CAE 4921). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, **Services de gaz**. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles 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.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les 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 partie 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 des 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, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et 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 du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient 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 le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1983 decreased 0.2% to 43.8 million cubic metres from 43.9 million cubic metres in 1982 while revenue from these sales increased 12.3% to \$6,377.8 million from \$5,679.0 million. The number of natural gas customers increased to 3,164,587 at the end of the year from 3,066,019. Sales per customer decreased slightly to 14.1 thousand cubic metres from 14.6 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.46 and average revenue per customer was \$2,050.58.

Sales per residential customer decreased 471.4 cubic metres to 4.1 thousand cubic metres; revenue per customer increased \$37.24 to \$733.77 and revenue per 10 cubic metres increased .27¢ to \$1.80 per 10 cubic metres. Commercial sales per customer decreased 2 732.8 cubic metres to 31.5 thousand cubic metres, revenue per customer increased \$261.56 to \$4,822.68 and revenue per 10 cubic metres increased .20¢ to \$1.53 per 10 cubic metres. Sales per industrial customer increased 76 460.6 cubic metres to 1 529.4 thousand cubic metres. Revenue per customer increased \$25,662.13 to \$191,460.82 and revenue per 10 cubic metres increased .11¢ to \$1.25 per 10 cubic metres.

Sales of natural gas for residential use decreased to 11 374.1 million cubic metres from 12 252.9 million cubic metres in 1982. Largest volume of these sales was in Ontario (44.1%), followed by Alberta (27.7%), British Columbia (10.3%), Saskatchewan (7.3%), Manitoba (5.5%), Quebec (5.0%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use decreased to 9 506.3 million cubic metres from 9 976.9 million cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (41.6%), followed by Alberta (25.9%), British Columbia (11.4%), Manitoba (6.7%), Saskatchewan (6.7%), Quebec (7.6%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 22 949.6 million cubic metres from 21 658.4 million cubic metres, Ontario accounting for (38.4%) followed by Alberta (35.3%), British Columbia (9.4%), Saskatchewan (5.0%), Quebec (9.9%), Manitoba (2.0%).

Revue des résultats de l'enquête

En 1983, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont diminué de 0.3% pour totaliser 43.8 millions de mètres cubes contre 43.9 millions de mètres cubes en 1982. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 12.3% pour se chiffrer à \$6,377.8 millions contre \$5,679.0 millions en 1982. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,164,587 à la fin de l'année au lieu de 3,066,019; les ventes par clients ont diminué de 14.6 milliers de mètres cubes à 14.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de \$1.46, et les recettes moyennes par client ont été de \$2,050.58.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 471.4 mètres cubes pour se chiffrer à 4.1 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$37.24 pour se fixer à \$733.77, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.80, une augmentation de .27c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 2 732.8 mètres cubes pour se chiffrer à 31.5 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$261.56 pour s'élever à \$4,822.68 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.53 par 10 mètres cubes une augmentation de .20c par 10 mètres cubes. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 76 460.6 mètres cubes pour se chiffrer à 1 529.4 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$25,662.13 pour s'élever à \$191,460.82 tandis que les recettes par millier de 10 mètres cubes ont été de \$1.25 par 10 mètres cubes une augmentation de .11c. par 10 mètres cubes.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont diminué pour totaliser 11 374.1 millions de mètres cubes contre 12 252.9 millions de mètres cubes en 1982. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (44.1%). Venaient ensuite: l'Alberta (27.7%), la Colombie-Britannique (10.3%), la Saskatchewan (7.3%), le Manitoba (5.5%), le Québec (5.0%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont diminué et atteint 9 506.3 millions de mètres cubes contre 9 976.9 millions de mètres cubes en 1982. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.6%), suivie de l'Alberta (25.9%), la Colombie-Britannique (11.4%), le Manitoba (6.7%), la Saskatchewan (6.7%), le Québec (7.6%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 22 949.6 millions de mètres cubes contre 21 658.4 millions de mètres cubes en 1982. L'Ontario (38.4%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (35.3%), la Colombie-Britannique (9.4%), la Saskatchewan (5.0%), le Québec (9.9%) et le Manitoba (2.0%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in December when 5 711.6 million cubic metres were sold. This was a decrease of 6.9% from the peak sales of 6 108.2 million cubic metres in January of 1982.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 65 114.2 million cubic metres down 6.0% from the 69 276.9 million cubic metres in 1982. Imports decreased to 3 843 thousand cubic metres from 4 584 thousand cubic metres in 1982. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 527.9 million cubic metres from 517.6 million cubic metres in 1982.

Receipts from storage during the year amounted to 4 426.8 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 3 526.1 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 95 721.8 million cubic metres. Of this, 65 132.3 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, 57 335.8 million cubic metres, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 85 163 billion cubic metres-kilometres or 62 169 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 128 832.9 kilometres, an increase of 9 346.3 kilometres, during the year. Natural gas transport systems operated 29 614.3 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 182 109.8 kilometres, up 12 971.1 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 721 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their

C'est en décembre qu'on a enregistrée les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 5 711.6 millions de mètres cubes. Il s'agissait là d'une diminution de 6.9% sur le mois de janvier 1982, durant lequel on avait enregistré des ventes de 6 108.5 millions de mètres cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 65 114.2 millions de mètres cubes; cela représente une diminution de 6.0% sur les 69 276.9 millions de mètres cubes en 1982. Les importations ont diminué passant de 4 584 milliers de mètres cubes à 3 843 milliers de mètres cubes en 1982. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 517.6 milliers de mètres cubes à 527.9 milliers de mètres cubes en 1982.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 4 426.8 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 3 526.1 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 95 721.8 millions de mètres cubes. De cette quantité 65 132.3 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 57 335.8 millions de mètres cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 85 163 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 62 169 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 128 832.9 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 9 346.3 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 29 614.3 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 182 109.8 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 12 971.1 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 721 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: **Northwestern Utilities Limited**, 277 kilomètres de

lines were: Northwestern Utilities Limited, 277 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 245 kilometres of transmission lines, 5 645 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 396 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 313 kilometres of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 110 kilometres of distribution lines.

Natural gas utilities operated 212 compressor stations, six more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 160 750 kilowatts from 2 051 658 kilowatts.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1983 was \$13,723.5 million, 58.2% in the transport sector and 41.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 49.1% of fixed assets. In 1983, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$2,948.5 million or 21.5% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$2,870.2 million or 20.9% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,076.3 million and current liabilities \$2,678.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$12,056.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,201.5 million and for transport systems \$5,855.3 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 71.6% compared with 71.1% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 6.7%. The average interest rate paid during the year was 11.7%. Depreciation for the year was \$361.5 million or 3.0% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$15,920.9 million available for expenditure during the year; 45.4% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 54.6% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 90.3% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 83.5% of the transport system sources. Operating revenue accounted for 86.6% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

réseau de distribution, **Saskatchewan Power Corporation**, 245 kilomètres de réseau de transport et 5 645 kilomètres de réseau de distribution; **Union Gas Limited**, 396 kilomètres de réseau de distribution; **Consumers' Gas Company**, 313 kilomètres de réseau de distribution; **British Columbia Hydro and Power Authority**, 110 kilomètres de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 212 postes compresseurs, soit six de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2 051 658 kilowatts à 2 160 750 kilowatts.

À la fin de 1983, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$13,723.5 millions, dont 58.2% dans le secteur du transport et 41.8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 49.1% des immobilisations. En 1983 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$2,948.5 millions, soit 21.5% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$2,870.2 millions ou 20.9% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$3,076.3 millions et le total des exigibilités, \$2,678.9 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$12,056.8 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$6,201.5 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$5,855.3 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 71.6% contre 71.1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 6.7%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 11.7%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$361.5 millions ou 3.0% de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$15,920.9 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 45.4% de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 54.6% a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 90.3% des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 83.5% des ressources de ce réseau. Les recettes d'exploitation ont représenté 86.6% de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Of the funds received by the utilities, 70.5% was spent on operating expenses; 8.6% was invested in plant; 5.5% was interest paid on long-term debt; 3.4% was paid out in dividends; 1.7% was income taxes expense; 1.4% was invested and 8.9% was used for other transactions.

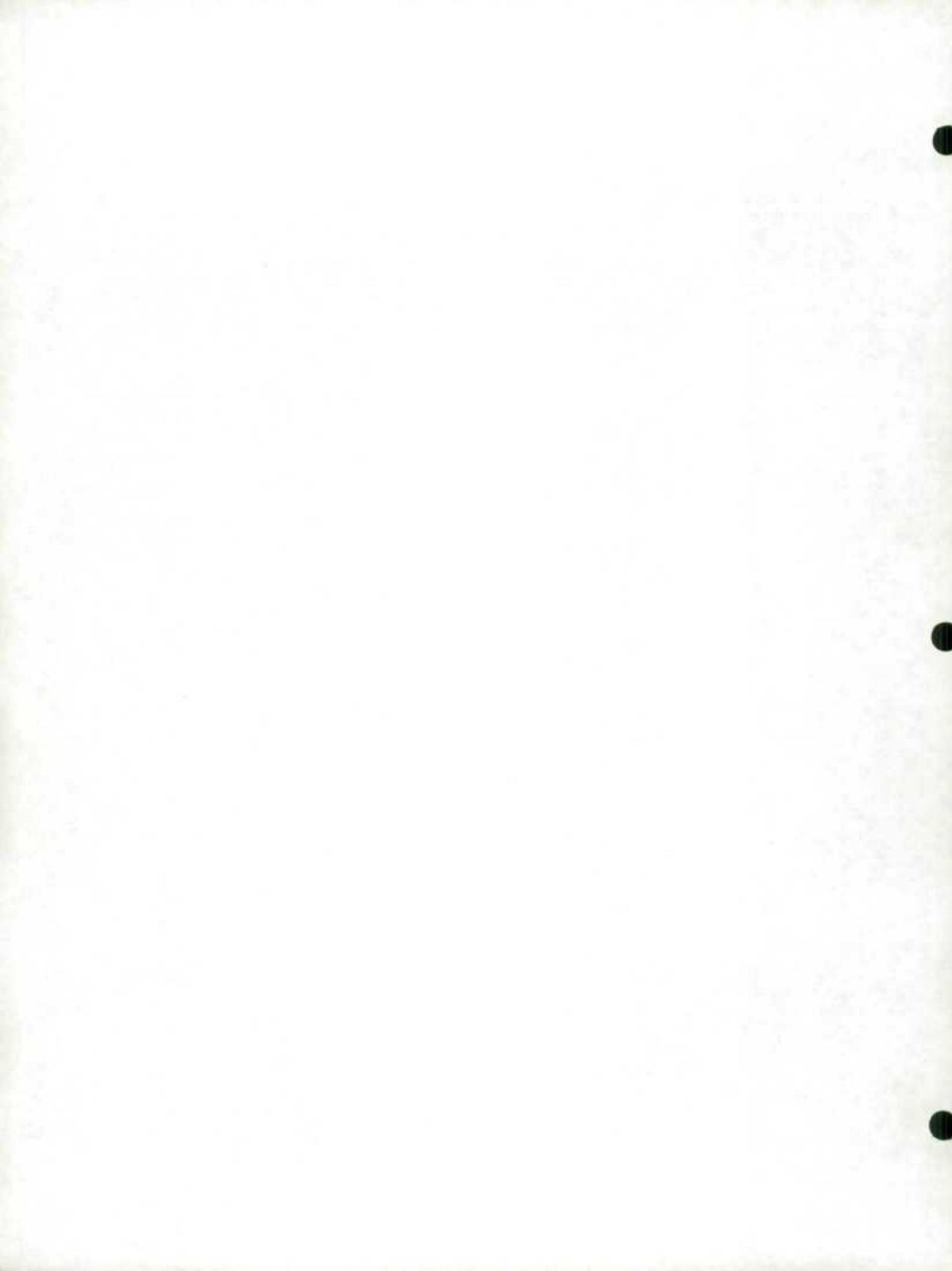
Employees in the gas utilities totalled 18,512 and their earnings were \$607.5 million in 1983. In the previous year, employees totalled 18,704 while their earnings were \$569.7 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 7.7% over 1982.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 905.7 kilometres, Ontario 6 541.2 kilometres, Manitoba 159.4^r kilometres, Saskatchewan 6 247.2 kilometres, Alberta 21 239.7 kilometres and British Columbia 258.0 kilometres.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 70.5% a été consacré aux frais d'exploitation; 8.6% a été investi en installations; 5.5% a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 3.4% a été payé sous forme de dividendes; 1.7% a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.4% a été investi et 8.9% a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1983, les services de gaz occupaient 18,512 personnes dont les gains représentaient \$607.5 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 18,704 et leurs gains totaux de \$569.7 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 7.7% depuis 1982.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 905.7 kilomètres, Ontario 6 541.2 kilomètres; Manitoba 159.4^r kilomètres, Saskatchewan 6 247.2 kilomètres, Alberta 21 239.7 kilomètres et Colombie-Britannique 258.0 kilomètres.



Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1983

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1983

- 13 -

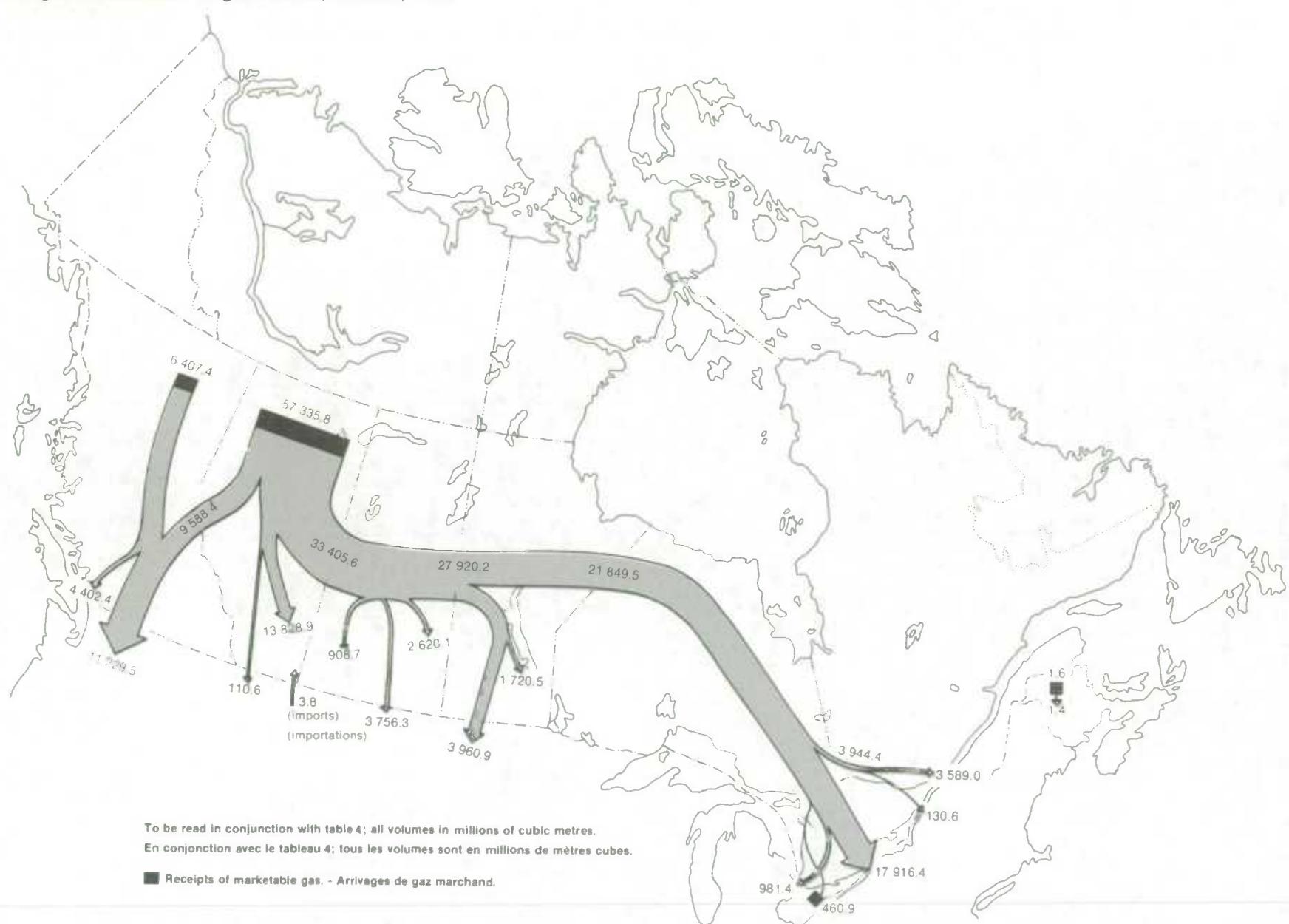


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1983

No.	Customers as at December 31, 1983	Average number of customers during 1983	Gas sold	Revenue
	Clients, au 31 décembre 1983	Nombre moyen de clients pendant 1983	Gaz vendu	Recettes
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars
Sales of natural gas				
Residential:				
1 New Brunswick	292	286	228	60
2 Quebec	164,383	162,666	579 876	137,315
3 Ontario	1,279,715	1,254,661	5,012 789	1,090,560
4 Manitoba	175,998	173,357	627 562	110,342
5 Saskatchewan	217,547	210,817	830 020	111,931
6 Alberta	576,880	571,979	3 151 702	396,406
7 British Columbia	427,600	419,789	1 171 942	203,224
8 Canada	2,842,415	2,793,555	11 374 119	2,049,838
Commercial:				
9 New Brunswick	38	35	1 211	445
10 Quebec	16,648	15,543	735 792	155,665
11 Ontario	129,413	126,421	3 954 424	718,798
12 Manitoba	17,091	16,958	632 507	100,216
13 Saskatchewan	29,137	28,333	637 415	76,298
14 Alberta	62,446	62,851	2 463 812	240,103
15 British Columbia	52,067	51,533	1 081 180	163,352
16 Canada	306,840	301,674	9 506 341	1,454,877
Industrial:				
17 New Brunswick	-	-	-	-
18 Quebec	1,677	1,629	2 273 373	391,763
19 Ontario	12,399	12,132	8 811 097	1,391,810
20 Manitoba	229	235	460 472	61,562
21 Saskatchewan	141	140	1 152 668	131,102
22 Alberta	578	572	8 102 794	637 334
23 British Columbia	308	298	2 149 246	259,490
24 Canada	15,332	15,006	22 949 650	2,873,061
Total:				
25 New Brunswick	330	321	1 439	505
26 Quebec	182,708	179,838	3 589 041	684,743
27 Ontario	1,421,527	1,393,214	17 778 310	3,201,168
28 Manitoba	193,318	190,550	1 720 541	272,120
29 Saskatchewan	246,825	239,290	2 620 103	319,331
30 Alberta	639,904	635,402	13 718 308	1,273,843
31 British Columbia	479,975	471,620	4 402 368	626,046
32 CANADA	3,164,587	3,110,235	43 830 110	6,377,776

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1983

Sales per customer(1)	Revenue per customer(1)	Revenue per 10 cubic metres	
Ventes par consommateur(1)	Recettes par consom- mateur(1)	Recettes par 10 mètres cubes	N°
cubic metres	dollars		
mètres cubes			
			Ventes de gaz naturel
			Domestique:
797.2	209.79	2.63	Nouveau-Brunswick 1
3 564.8	844.15	2.37	Québec 2
3 995.3	869.21	2.18	Ontario 3
3 620.1	636.50	1.76	Manitoba 4
3 937.2	530.94	1.35	Saskatchewan 5
5 510.2	693.04	1.26	Alberta 6
2 791.7	484.11	1.73	Colombie-Britannique 7
4 071.6	733.77	1.80	Canada 8
			Commercial:
34 600.0	12 714.29	3.67	Nouveau-Brunswick 9
47 339.1	10 015.12	2.12	Québec 10
31 279.8	5 685.75	1.82	Ontario 11
37 298.4	5 909.66	1.58	Manitoba 12
22 497.3	2 692.90	1.20	Saskatchewan 13
39 200.8	3 820.19	0.97	Alberta 14
20 980.3	3 169.85	1.51	Colombie-Britannique 15
31 512.0	4 822.68	1.53	Canada 16
			Industriel:
1 395 563.5	-	-	Nouveau-Brunswick 17
726 269.1	240 492.94	1.72	Québec 18
1 959 455.3	114 722.22	1.58	Ontario 19
8 233 342.9	261 965.96	1.34	Manitoba 20
14 165 723.8	936 442.86	1.14	Saskatchewan 21
7 212 234.9	1 114 220.28	0.79	Alberta 22
1 529 364.9	870 771.81	1.21	Colombie-Britannique 23
			Canada 24
			Total:
4 482.9	1 573.21	3.51	Nouveau-Brunswick 25
19 957.1	3 807.55	1.91	Québec 26
12 760.6	2 297.69	1.80	Ontario 27
9 029.3	1 428.08	1.58	Manitoba 28
10 949.5	1 334.49	1.22	Saskatchewan 29
21 590.0	2 004.78	0.93	Alberta 30
9 334.6	1 327.48	1.42	Colombie-Britannique 31
14 092.2	2 050.58	1.46	CANADA 32

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1983

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Residential:							
1 New Brunswick	33	31	31	32	25	22	8
2 Quebec	90 365	86 141	72 909	61 973	38 836	20 904	12 838
3 Ontario	757 539	738 073	625 587	559 240	339 065	165 904	123 935
4 Manitoba	100 301	101 682	78 996	66 158	39 648	23 176	15 340
5 Saskatchewan	118 545	112 159	100 407	68 566	41 582	24 623	14 766
6 Alberta	476 832	402 380	365 695	262 592	170 902	116 185	85 318
7 British Columbia	169 851	164 861	111 932	88 456	66 874	49 011	40 783
8 Canada	1 713 466	1 605 327	1 355 557	1 107 017	696 932	399 825	292 988
 Commercial:							
9 New Brunswick	167	142	130	133	125	127	61
10 Quebec	107 755	101 027	91 000	68 557	43 712	26 442	24 771
11 Ontario	594 222	564 081	480 185	420 620	256 838	133 317	94 192
12 Manitoba	98 091	103 035	82 625	65 651	42 730	23 776	13 743
13 Saskatchewan	99 559	78 010	85 085	60 535	34 417	13 891	12 376
14 Alberta	359 168	294 549	296 325	182 773	140 833	91 068	76 956
15 British Columbia	148 665	131 922	123 294	111 231	76 311	55 583	42 212
16 Canada	1 407 627	1 272 766	1 158 644	909 500	594 966	344 204	264 311
 Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	209 541	181 591	197 185	168 671	155 141	155 840	129 962
19 Ontario	852 945	809 930	820 767	767 481	711 828	636 131	552 819
20 Manitoba	44 908	38 853	41 004	38 101	40 205	31 686	29 240
21 Saskatchewan	106 366	85 260	102 847	100 480	88 499	87 879	70 925
22 Alberta	673 240	637 321	708 313	703 872	703 997	590 355	606 512
23 British Columbia	193 643	160 167	164 195	155 781	168 130	176 155	148 914
24 Canada	2 080 643	1 913 122	2 034 311	1 934 386	1 867 800	1 678 046	1 538 372
 Total sales:							
25 New Brunswick	200	173	161	165	150	149	69
26 Quebec	407 661	368 759	361 094	299 201	237 689	203 186	167 571
27 Ontario	2 204 706	2 112 084	1 926 539	1 747 341	1 307 731	935 352	770 946
28 Manitoba	243 300	243 570	202 625	169 910	122 583	78 638	58 323
29 Saskatchewan	324 470	275 429	288 339	229 581	164 498	126 393	98 067
30 Alberta	1 509 240	1 334 250	1 370 333	1 149 237	1 015 732	797 608	768 786
31 British Columbia	512 159	456 950	399 421	355 468	311 315	280 749	231 905
32 CANADA	5 201 736	4 791 215	4 548 512	3 950 903	3 159 698	2 422 075	2 095 671

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
8	7	8	11	12	228	Domestique:	
11 564	14 803	28 138	61 197	80 208	579 876	Nouveau-Brunswick	1
119 513	128 500	251 430	472 736	731 267	5 012 789	Québec	2
10 793	14 534	32 105	50 201	94 628	627 562	Ontario	3
18 052	40 915	56 067	86 479	147 859	830 020	Manitoba	4
70 939	151 041	205 996	290 832	552 990	3 151 702	Saskatchewan	5
34 421	60 273	93 539	121 432	170 509	1 171 942	Alberta	6
265 290	410 073	667 283	1 082 888	1 777 473	11 374 119	Colombie-Britannique	7
						Canada	8
Commercial:							
62	62	63	58	81	1 211	Nouveau-Brunswick	9
23 981	24 747	42 076	71 072	110 652	735 792	Québec	10
103 264	140 967	212 917	378 315	575 506	3 954 424	Ontario	11
11 875	15 227	35 013	51 915	88 826	632 507	Manitoba	12
11 532	26 502	38 524	65 319	110 665	637 415	Saskatchewan	13
66 384	121 056	165 631	255 442	413 627	2 463 812	Alberta	14
30 960	47 607	74 188	96 402	134 805	1 081 180	Colombie-Britannique	15
257 058	376 168	568 412	918 523	1 434 162	9 506 341	Canada	16
Industriel:							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
157 663	172 923	232 936	225 734	286 186	2 273 373	Québec	18
587 066	607 729	687 044	844 253	933 104	8 811 097	Ontario	19
30 139	38 143	43 912	39 145	45 136	460 472	Manitoba	20
78 874	94 350	91 732	127 183	118 273	1 152 668	Saskatchewan	21
558 324	622 954	709 541	732 495	855 870	8 102 794	Alberta	22
142 202	166 262	188 699	223 674	261 424	2 149 246	Colombie-Britannique	23
1 554 268	1 702 361	1 953 864	2 192 484	2 499 993	22 949 650	Canada	24
Total des ventes:							
70	69	71	69	93	1 439	Nouveau-Brunswick	25
193 208	212 473	303 150	358 003	477 046	3 589 041	Québec	26
809 843	877 196	1 151 391	1 695 304	2 239 877	17 778 310	Ontario	27
52 807	67 904	111 030	141 261	228 590	1 720 541	Manitoba	28
109 458	161 767	186 323	278 981	376 797	2 620 103	Saskatchewan	29
695 647	895 051	1 081 168	1 278 769	1 822 487	13 718 308	Alberta	30
215 583	274 142	356 426	441 508	566 738	4 402 368	Colombie-Britannique	31
2 076 616	2 488 602	3 189 559	4 193 895	5 711 628	43 830 110	CANADA	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1983

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
Residential:							
1 New Brunswick	7	7	6	6	5	5	4
2 Quebec	19,664	19,373	17,428	15,035	9,139	5,155	3,561
3 Ontario	156,432	152,870	131,534	118,593	75,551	39,910	32,102
4 Manitoba	16,827	17,091	13,580	11,439	7,034	4,301	3,211
5 Saskatchewan	14,518	13,758	12,436	8,807	5,851	4,596	2,610
6 Alberta	53,888	48,355	43,892	34,104	23,887	17,720	14,073
7 British Columbia	26,012	25,131	16,644	13,167	13,835	8,155	7,643
8 Canada	287,348	276,585	235,520	201,151	135,302	79,842	63,204
Commercial:							
9 New Brunswick	52	43	41	43	40	41	30
10 Quebec	22,152	20,850	18,917	15,171	9,214	5,771	5,398
11 Ontario	105,623	100,403	86,224	75,937	47,314	24,453	17,857
12 Manitoba	15,277	16,069	13,005	10,414	6,824	3,842	2,322
13 Saskatchewan	11,267	8,879	9,441	6,979	4,210	1,848	1,691
14 Alberta	33,448	29,114	28,788	19,168	14,587	9,502	8,203
15 British Columbia	21,988	19,123	17,364	15,794	11,064	8,153	6,642
16 Canada	209,807	194,481	173,780	143,506	93,253	53,610	42,154
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	36,243	33,316	35,810	28,363	26,589	20,709	22,833
19 Ontario	133,918	128,406	129,972	122,655	112,300	99,160	87,287
20 Manitoba	6,056	5,327	5,525	5,086	5,345	4,230	3,858
21 Saskatchewan	11,542	9,367	11,092	10,979	9,745	9,576	8,504
22 Alberta	50,390	50,552	56,953	64,979	56,634	46,377	46,527
23 British Columbia	23,320	18,385	18,385	17,718	19,485	19,815	17,899
24 Canada	261,469	245,353	257,737	249,780	230,098	199,867	186,908
Total revenues:							
25 New Brunswick	59	50	47	49	45	46	34
26 Quebec	78,059	73,539	72,155	58,569	44,942	31,635	31,792
27 Ontario	395,973	381,679	347,730	317,185	235,165	163,523	137,246
28 Manitoba	38,160	38,487	32,110	26,939	19,203	12,373	9,394
29 Saskatchewan	37,327	32,004	32,969	26,765	19,806	16,020	12,809
30 Alberta	137,726	128,021	129,633	118,251	95,108	73,599	68,803
31 British Columbia	71,320	62,639	52,393	46,679	44,384	36,123	32,190
32 CANADA	758,624	716,419	667,037	594,437	458,653	333,319	292,266

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of dollars - milliers de dollars							
4 3,189 31,144 2,479 3,011 12,354 6,790	4 3,164 34,184 3,047 6,371 21,452 11,916	3 7,706 58,621 5,960 8,258 27,476 18,152	4 14,746 103,437 8,981 12,121 35,573 23,422	5 19,155 156,182 16,392 19,594 63,632 32,357	60 137,315 1,090,560 110,342 111,931 396,406 203,224	Domestique:	
58,971	80,138	126,176	198,284	307,317	2,049,838	Canada	8
Commercial:							
29 5,140 19,438 1,007 1,467 6,618 6,537	30 5,458 26,254 2,492 3,348 11,714 7,740	29 9,345 39,878 5,496 5,190 15,836 11,833	27 14,990 69,597 8,238 8,080 23,759 15,482	40 23,259 105,820 14,227 13,898 39,164 21,626	445 155,665 718,798 100,216 76,298 240,103 163,352	Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	9 10 11 12 13 14 15
41,436	57,036	87,607	140,173	218,034	1,454,877	Canada	16
Industriel:							
- 26,996 91,570 3,938 9,177 41,095 19,089	- 29,486 95,158 4,974 11,334 46,425 21,034	- 41,409 107,817 5,760 10,957 52,678 23,363	- 39,685 134,879 5,191 15,007 54,910 27,982	- 50,324 148,688 6,272 13,822 69,814 33,015	- 391,763 1,391,810 61,562 131,102 637,334 259,490	Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	17 18 19 20 21 22 23
191,865	208,411	241,984	277,654	321,935	2,873,061	Canada	24
Total des recettes:							
33 35,325 142,152 8,424 13,655 60,267 32,416	34 38,108 155,596 10,513 21,053 79,591 40,690	32 58,460 206,316 17,216 24,405 95,990 53,348	31 69,421 307,913 22,410 35,208 114,242 66,886	45 92,738 410,690 36,891 47,314 172,610 86,998	505 684,943 3,201,168 272,120 319,331 1,273,843 626,066	Nouveau-Brunswick Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	25 26 27 28 29 30 31
292,272	345,585	455,767	616,111	847,286	6,377,776	CANADA	32

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1982 and 1983

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
	Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1982:				
Receipts				
1 Total Marketable Gas	1 712	-	433 648	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	233 678	791
4 Total net receipts	1 712	-	667 326	791
5 Received from storage	-	37 027	3 487 848	-
6 Total supply of gas utilities	1 712	37 027	4 155 174	791
7 Transfers from other provinces	-	3 322 099	22 992 141	32 067 362
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	1 712	3 359 126	27 147 315	32 068 153
Disposition				
Sales:				
9 Residential	273	544 000	5 220 286	688 149
10 Commercial	1 558	635 781	3 966 834	684 815
11 Industrial	-	1 790 071	8 613 067	443 664
12 Total sales	1 831	2 969 852	17 800 187	1 816 628
13 Exports	-	128 016	1 100 658	6 779 444
14 Other deliveries(2)	-	-	136 733	282 964
15 Total net deliveries	1 831	3 097 868	19 037 578	8 879 036
16 Delivered to storage	-	211 126	4 210 487	-
17 Line pack fluctuation	-	-	12 561	8 707
18 Gas used in system	-	3 342	635 806	226 977
19 Line losses and unaccounted for	-119	46 790	-71 216	-38 708
20 Total demand on gas utilities	1 712	3 359 126	23 825 216	9 076 012
21 Transfers to other provinces	-	-	3 322 099	22 992 141
22 TOTAL DISPOSITION	1 712	3 359 126	27 147 315	32 068 153

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1982 et 1983

Saskat-	Alberta	British Columbia, Yukon and North- west Territories	Canada		N°
Saskat-	Alberta	British Columbia, Yukon and North- west Territories	Canada		
chewan		Colombie-Britan- nique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
976 082	61 271 932	6 593 477	69 276 851	Total de gaz marchand	1
-	4 584	-	4 584	Importations	2
282 964	18	147	517 598	Autres arrivages(1,2)	3
1 259 046	61 276 534	6 593 624	69 799 033	Total des arrivages nets	4
468 756	615 916	15 739	4 625 286	Gaz provenant des stocks	5
1 727 802	61 892 450	6 609 363	74 424 319	Total des arrivages de gaz	6
35 911 669	-	10 470 330	...	Transferts des autres provinces	7
37 639 471	61 892 450	17 079 693	74 424 319	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
				Utilisation	
903 074	3 574 015	1 323 060	12 252 857	Ventes:	
690 498	2 771 536	1 225 886	9 976 908	Domestique	9
1 192 537	7 715 496	1 903 609	21 658 444	Commercial	10
2 786 109	14 061 047	4 452 555	43 888 209	Industriel	11
				Total des ventes	12
1 606 944	394 339	12 187 297	22 196 697	Exportations	13
-	174 575	4	594 276	Autres livraisons(2)	14
4 393 053	14 629 961	16 639 856	66 679 182	Total des livraisons nettes	15
539 046	706 439	16 621	5 683 719	Livraisons à l'entrepôt de stockage	16
72 666	19 118	11 715	124 767	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
579 155	294 689	219 477	1 959 447	Gas consommé dans les réseaux	18
-11 811	-139 756	192 024	-22 796	Fuites et autres pertes	19
5 572 109	15 510 451	17 079 693	74 424 319	Total de la demande de gaz	20
32 067 362	46 381 999	-	...	Transferts aux autres provinces	21
37 639 471	61 892 450	17 079 693	74 424 319	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1982 and 1983 - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba				
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
1983:									
Receipts									
1 Total Marketable Gas	1 401	-	460 887	-	-				
2 Imports	-	-	-	-	-				
3 Other receipts(1,2)	-	-	253 587	1 290	-				
4 Total net receipts (5 to 7)	1 401	-	714 474	1 290	-				
5 Received from storage	-	56 885	3 598 329	-	-				
6 Total supply of gas utilities (8 and 9)	1 401	56 885	4 312 803	1 290	-				
Transfers from:									
7 Other provinces	-	3 944 401	21 849 501	27 920 236	-				
8 Total gross receipts (10 to 13)	1,401	4 001 286	26 162 304	27 921 526	-				
Disposition									
Sales:									
9 Residential	228	579 876	5 012 789	627 562	-				
10 Commercial	1 211	735 792	3 954 424	632 507	-				
11 Industrial	-	2 273 373	8 811 097	460 472	-				
12 Total sales (15 to 17)	1 439	3 589 041	17 778 310	1 720 541	-				
13 Exports	-	130 589	981 397	3 960 862	-				
14 Other deliveries (2,3)	-	-	138 065	258 172	-				
15 Total net deliveries (18 to 20)	1 439	3 719 630	18 897 772	5 939 575	-				
16 Delivered to storage	-	192 556	2 552 097	-	-				
17 Line pack fluctuation	-	1 684	-828	-	-622				
18 Gas used in system	-	16 382	487 832	136 567	-				
19 Line losses and unaccounted for	-38	71 034	281 030	-3 495	-				
20 Total demand on gas utilities (21 to 25)	1 401	4 001 286	22 217 903	6 072 025	-				
Transfers to:									
21 Other provinces	-	-	3 944 401	21 849 501	-				
22 Total disposition (26 to 29)	1 401	4 001 286	26 162 304	27 921 526	-				

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1982 et 1983 - fin

Saskat-	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1983:					
Arrivages					
908 691	57 335 750	6 407 445	65 114 174	Total de gaz marchand	1
-	3 843	-	3 843	Importations	2
258 172	14 726	141	527 916	Autres arrivages(1,2)	3
1 166 863	57 354 319	6 407 586	65 645 933	Total des arrivages net (5 à 7)	4
406 454	360 468	4 639	4 426 775	Gaz provenant des stocks	5
1 573 317	57 714 787	6 412 225	70 072 708	Total des arrivages de gaz (8 et 9)	6
33 405 575	-	9 588 372	...	Transferts de: Autres provinces	7
34 978 892	57 714 787	16 000 597	70 072 708	Total des arrivages bruts (10 à 13)	8
Utilisation					
830 020	3 151 702	1 171 942	11 374 119	Ventes:	
637 415	2 463 812	1 081 180	9 506 341	Domestique	9
1 152 668	8 102 794	2 149 246	22 949 650	Commercial	10
2 620 103	13 718 308	4 402 368	43 830 110	Industriel	11
3 756 360	110 615	11 229 489	20 169 312	Total des ventes (15 à 17)	12
7	96 618	6	492 868	Exportations	13
3 560 032	13 925 541	15 631 863	64 492 290	Autres livraisons(2,3)	14
321 380	411 344	48 682	3 526 059	Total des livraisons nettes (18 à 20)	15
-6 176	9 176	3 201	6 435	Livraison à l'entrepôt de stockage	16
358 109	118 840	198 336	1 316 066	Fluctuation de volume de gaz dans les	17
8 873	255 939	118 515	731 858	réseaux	
7 058 656	14 720 840	16 000 597	70 072 708	Gaz consommé dans les réseaux	18
				Fuites et autres pertes	19
				Total de la demande de gaz (21 à 25)	20
27 920 236	42 993 948	-	...	Transferts à: Autres provinces	21
34 978 892	57 714 788	16 000 597	70 072 708	Total de l'utilisation (26 à 29)	22

(1) Comprend le niveling des pintes et l'enrichissement.

(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1983

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1983

	Outside diameter of pipe in millimetres						Total			
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres					532 and over 532 et plus				
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531					
kilometres - kilomètres										
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel										
Gathering - Collecte:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8			
Québec	-	-	-	-	-	-	-			
Ontario	169.7	298.4	390.6	25.2	24.9	22.2	931.0			
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-			
Saskatchewan	6.2	336.5	99.9	74.6	22.5	7.7	547.4			
Alberta	169.9	1 590.1	658.8	302.7	157.4	8.2	2 887.1			
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-			
Canada	366.6	2 225.0	1 149.3	402.5	204.8	38.1	4 386.3			
Transmission - Transport:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6			
Québec	-	-	-	-	-	-	-			
Ontario	200.3	743.0	1 555.4	1 270.9	232.5	561.2	4 563.3			
Manitoba	76.3	529.4	206.3	47.4	20.1	-	879.5			
Saskatchewan	2 910.7	2 365.6	1 306.6	1 480.3	705.0	-	8 768.3			
Alberta	1 366.2	1 696.8	1 745.6	1 481.9	991.8	142.5	7 424.8			
British Columbia - Colombie-Britannique	246.8	663.2	561.6	979.3	534.2	-	2 985.1			
Canada	4 800.3	6 004.8	5 375.8	5 274.3	2 483.6	703.7	24 642.5			
Distribution:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1			
Québec	1 065.3	1 006.7	1 068.9	263.7	274.2	30.9	3 709.7			
Ontario	20 712.9	8 113.6	4 939.9	1 011.7	239.3	116.8	35 134.2			
Manitoba	2 304.9	526.6	272.3	29.6	48.3	-	3 181.7			
Saskatchewan	9 151.7	1 769.2	516.2	80.7	29.1	-	11 546.9			
Alberta	28 822.2	3 165.8	1 199.3	275.7	120.2	-	33 583.2			
British Columbia - Colombie-Britannique	8 698.7	2 281.1	865.4	303.6	206.5	147.0	12 502.3			
Canada	70 791.4	16 936.4	8 895.0	1 969.0	917.6	294.7	99 804.1			
TOTAL	75 958.3	25 166.2	15 420.1	7 645.8	3 606.0	1 036.5	128 832.9			
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel										
Gathering - Collecte:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-			
Québec	-	-	-	-	-	-	-			
Ontario	-	-	0.6	8.5	26.8	0.8	36.7			
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-			
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-			
Alberta	23.3	16.8	95.0	32.0	149.3	-	316.4			
British Columbia - Colombie-Britannique	-	19.9	252.8	545.2	705.2	497.2	2 020.3			
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0			
Canada	23.3	36.7	348.4	585.7	881.3	553.0	2 428.4			
Transmission - Transport:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-			
Québec	-	-	106.6	28.7	127.7	26.0	289.9			
Ontario	-	-	66.4	187.5	639.9	4 975.5	5 869.3			
Manitoba	0.6	-	65.8	96.7	-	1 927.3	2 090.4			
Saskatchewan	-	-	3.5	-	211.0	2 786.0	3 000.5			
Alberta	1.9	1 061.3	2 957.3	2 270.0	3 160.3	3 948.2	13 399.1			
British Columbia - Colombie-Britannique	-	26.3	9.1	0.8	-	2 501.5	2 537.7			
Canada	2.5	1 087.6	3 208.7	2 583.7	4 138.9	16 164.5	27 185.9			
TOTAL	25.8	1 124.3	3 557.1	3 169.4	5 020.2	16 717.5	29 614.3			

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1983 - Concluded

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1983 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						Total kilometres - kilomètres
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
Total natural gas industries(1) - Total des sociétés de gaz naturel(1)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 156.7	340.0	423.0	166.0	51.7	23.0	2 160.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	201.1	1 073.9	742.6	137.1	52.8	7.7	2 215.2
Alberta	2 154.4	12 164.6	6 317.7	1 506.6	564.7	26.4	22 734.4
British Columbia - Colombie-Britannique	108.3	734.8	632.8	604.7	708.3	502.6	3 291.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	3 641.3	14 313.3	8 116.1	2 414.4	1 377.5	614.7	30 477.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	106.6	28.7	127.7	26.0	289.0
Ontario	200.3	743.0	1 621.8	1 458.4	872.4	5 536.7	10 432.6
Manitoba	76.9	529.4	272.1	144.1	20.1	1 927.3	2 969.9
Saskatchewan	2 910.7	2 365.6	1 310.1	1 480.3	916.0	2 786.0	11 768.7
Alberta	1 368.1	2 758.1	4 702.9	3 751.9	4 152.1	4 090.7	20 823.8
British Columbia - Colombie-Britannique	246.8	689.5	570.7	980.1	534.2	2 501.5	5 522.8
Canada	4 802.8	7 092.4	8 584.5	7 858.0	6 622.5	16 868.2	51 828.4
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 065.3	1 006.7	1 068.9	263.7	274.2	30.9	3 709.7
Ontario	20 712.9	8 113.6	4 939.9	1 011.7	239.3	116.8	35 134.2
Manitoba	2 304.9	526.6	272.3	29.6	48.3	-	3 181.7
Saskatchewan	9 151.7	1 769.2	516.2	80.7	29.1	-	11 546.9
Alberta	28 822.2	5 165.8	1 199.3	275.7	120.2	-	33 583.2
British Columbia - Colombie-Britannique	8 698.7	2 281.1	865.4	303.6	206.5	147.0	12 502.3
Canada	70 791.4	16 936.4	8 895.0	1 969.0	917.6	294.7	99 804.1
TOTAL	79 235.5	38 342.1	25 595.6	12 241.4	8 917.6	17 777.6	182 109.8

(1) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.

(1) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 64 358.8 kilometres was steel pipe and 35 445.3 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(2) De la distance totale de distribution rapportée, 64 358.8 kilomètres est de tuyaux en acier et 35 445.3 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1976-1983

TABLEAU 6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1976-1983

	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2 290.1	2 270.2	1 813.4	1 899.7	1 871.5	1 893.4	1 933.8	2 215.2
Alberta	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4
British Columbia - Colombie-Britannique	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	19 278.2	20 228.2	20 242.2	21 101.7	23 214.6	24 789.5	26 985.9	30 477.3
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	265.0	256.4	256.3	256.4	276.0	288.9	289.0
Ontario	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6
Manitoba	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9
Saskatchewan	10 614.9	10 798.9	10 702.8	10 666.9	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7
Alberta	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8
British Columbia - Colombie-Britannique	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.3
Total	43 688.9	45 462.9	45 991.1	46 296.5	46 563.6	48 003.4	50 210.0	51 828.4
Distribution:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7
Ontario	28 715.7	29 378.8	29 444.1 ^F	30 478.4 ^F	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2
Manitoba	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7
Saskatchewan	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9
Alberta	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2
British Columbia - Colombie-Britannique	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3
Total	70 409.5	75 212.1	77 648.5^F	81 161.1^F	85 512.3	88 861.7	91 942.8	99 804.1
Total:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7
Ontario	40 095.5	40 663.8	40 632.9 ^F	41 855.7 ^F	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2
Manitoba	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6
Saskatchewan	17 871.3	18 147.9	17 804.0	17 987.8	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8
Alberta	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4
British Columbia - Colombie-Britannique	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 317.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	133 376.6	140 903.2	143 881.8^F	148 559.3^F	155 290.5	161 654.6	169 138.7	182 109.8

TABLE 7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1983

TABLEAU 7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1983

	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	9	31	109 679	31
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	23	49	42 717	49
Alberta	38	70	40 311	70
British Columbia - Colombie-Britannique	7	10	16 193	10
Canada	77	160	208 900	160
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario(1)	40	107	495 653	107
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	11	51	456 148	51
Alberta	45	99	424 020	99
British Columbia - Colombie-Britannique	33	90	416 329	90
Canada	135	370	1 951 850	370
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario	49	138	605 332	138
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	34	100	498 865	100
Alberta	83	169	464 331	169
British Columbia - Colombie-Britannique	40	100	432 522	100
CANADA	212	530	2 160 750	530

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.

(1) Inclus trois compresseurs mobiles, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1983

TABLEAU 8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1983

	Storage capacity(1) Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 Entreposage au 31 décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		
Ontario	5 242 464	3 847 120
Saskatchewan	1 611 065	343 000
Alberta	3 287 157	3 038 482
Total	10 140 686	7 228 602

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1)

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983	Other changes during 1983
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983	Autres variations en 1983
	dollars			
Natural gas distribution systems				
1 Intangible plant	34,410,238	22,497,917	1,029	179
Production plant:				
2 Land, leaseholds and land rights	157,393,349	783,573	10,386	2,428,076
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	128,984,334	4,752,704	77,856	(12,686,677)
4 Other production equipment	1,907,036	-	-	15,008
5 Total production plants	288,284,719	5,536,277	88,242	(10,243,593)
Gathering plant:				
6 Land and land rights	2,131,707	418,970	2,430	290,398
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	6,116,164	340,154	15,219	(2,082,153)
8 Other structures and improvements	1,700,515	268,522	2,676	81,307
9 Gathering lines	57,910,160	6,112,869	70,557	3,218,627
10 Compressor, measuring and regulating equipment	17,317,844	1,649,461	15,284	1,238,725
11 Purification and other natural gas gathering equipment	11,225,948	3,189,710	23,245	335,334
12 Total gathering plants	96,402,338	11,979,686	129,411	3,082,234
Products extraction plant:				
13 Land and land rights	21,404	10,000	-	-
14 Structures and pipe lines	-	9,514	-	-
15 Equipment, extraction and other	2,304,724	143,000	-	-
16 Total products extraction plants	2,326,128	162,514	-	-
Manufactured gas plant:(2)				
17 Land and land rights	58,640	-	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	525,760	-	3,199	-
19 Equipment	451,059	2,280	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,035,459	2,280	3,199	-
Underground storage plant:				
21 Land and land rights	10,342,247	1,094,858	-	680
22 Structures and improvements	26,047,072	2,108,678	16,206	32,921
23 Equipment	59,045,511	2,524,428	99,234	3,999
24 Base pressure gas	21,350,501	685,946	23,650	-
25 Total underground storage plants	116,785,331	6,413,910	139,820	37,600

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1)

Total December 31, 1983	Total December 31, 1983		
Total, 31 décembre 1983	Eastern Canada	Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
dollars			No

Réseaux de distribution de gaz naturel

56,907,305	42,330,173	14,577,132	Valeurs immatérielles	1
Installations de production:				
160,594,612	48,707,188	111,887,424	Terrains, baux et droits fonciers	2
120,972,505	34,822,515	86,149,990	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,922,044	1,815,636	106,408	Autre équipement de production	4
283,489,161	85,345,339	198,143,822	Total, installations de production	5
Installations de collecte:				
2,838,645	104,810	2,733,835	Terrains et droits fonciers	6
4,358,942	1,723,282	2,635,660	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,047,668	725,562	1,322,106	Autres structures et améliorations	8
57,171,099	12,291,816	54,879,283	Réseaux de collecte	9
20,190,746	1,218,066	18,972,680	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
14,727,747	2,347,573	12,380,174	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
111,334,847	18,411,109	92,923,738	Total, installations de collecte	12
Installations d'extraction des dérivés:				
31,404	13,404	18,000	Terrains et droits fonciers	13
772,980	-	772,980	Structures et pipe-lines	14
1,684,258	218,258	1,466,000	Matériel d'extraction et autre	15
2,488,642	231,662	2,256,980	Total, installations d'extraction des dérivés	16
Usine de fabrication de gaz(2):				
58,640	-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
522,561	207,759	314,802	Constructions, améliorations et gazomètres	18
453,339	-	453,339	Équipement	19
1,034,540	207,759	826,781	Total, usines de fabrication de gaz	20
Installations de stockage souterrain:				
11,437,785	7,248,080	4,189,705	Terrains et droits fonciers	21
28,162,465	21,893,192	6,269,273	Structures et améliorations	22
61,474,004	44,952,081	16,521,923	Équipement	23
22,012,767	18,139,025	3,873,742	Gaz, pression de base	24
123,087,021	92,232,378	30,854,643	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1) - Continued

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983	Other changes during 1983
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983	Autres variations en 1983
Natural gas distribution systems - Concluded				
Transmission plant:				
1 Land and land rights	25,344,210	4,670,701	758	290,222
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	10,745,489	4,966,181	43,674	483,985
3 Other structures and improvements	2,776,977	29,275	605	(316)
4 Mains	563,943,722	131,745,350	482,639	1,434,841
5 Compressor, measuring and regulating equipment	88,795,465	24,636,105	136,526	3,780,813
6 Other transmission equipment	785,866	650,050	58,769	418,960
7 Total transmission plants	692,391,729	166,697,662	722,971	6,408,505
Distribution plant:				
8 Land and land rights	17,954,986	1,215,202	78,095	184,674
9 Structures and improvements	60,825,919	5,921,329	452,086	1,699,196
10 Mains and services	2,533,359,614	329,042,101	9,430,351	(5,136,249)
11 House regulator and meter installations and meters	401,230,214	44,379,513	3,617,521	(2,671,074)
12 Compressor, measuring and regulating equipment	95,046,921	28,511,078	761,403	2,154,282
13 Other distribution plant	16,393,166	(498)	-	44,622
14 Total distribution plants	3,124,810,820	405,068,725	14,339,456	(3,724,569)
Local storage plant:				
15 Land and land rights	593,221	1,604,771	-	1,300
16 Structures and improvements	2,171,343	35,741	-	-
17 Gas holders and other surface storage	36,867,366	2,031,095	330,900	(124,194)
18 Total local storage plants	39,631,930	3,671,607	330,900	(122,894)
General plant:				
19 Land and land rights	5,604,612	370,426	198,771	322,353
20 Structures and improvements	76,256,594	6,534,914	287,679	(643,877)
21 Transportation equipment	37,876,418	6,443,261	2,695,903	263,290
22 Tools and heavy work equipment	37,686,116	5,209,724	808,526	520,984
23 Other general plant	345,121,127	55,113,181	15,833,307	(15,414,704)
24 Total general plants	502,544,867	73,671,506	19,824,186	(14,951,954)
25 Undistributed plant(3)	172,619,951	78,446,301	2,702,223	(48,848,799)
26 Other plant	873,445	-	-	-
27 TOTAL PLANTS	5,072,116,955	774,148,385	38,281,437	(68,373,291)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - suite

Total December 31, 1983	Total December 31, 1983		
	Total, 31 décembre 1983		
Total, 31 décembre 1983	Eastern Canada	Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
dollars			N°

Réseaux de distribution de gaz naturel - fin

Installations de transport:

30,304,375	10,867,951	19,436,424	Terrains et droits fonciers	1
16,151,981	4,204,621	11,947,360	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
2,805,331	644,742	2,160,589	Autres structures et améliorations	3
696,641,274	253,106,701	443,534,573	Conduites principales	4
117,075,857	35,693,561	81,382,296	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
1,796,107	-	1,796,107	Autre matériel de transport	6
864,774,925	304,517,576	560,257,349	Total, installations de transport	7

Installations de distribution:

19,276,767	10,123,075	9,153,692	Terrains et droits fonciers	8
67,294,358	53,301,662	14,692,696	Structures et améliorations	9
2,803,835,115	1,807,942,120	1,035,892,995	Conduites principales et services	10
439,321,112	202,218,671	237,102,441	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
124,950,878	88,052,183	36,898,695	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
16,437,290	15,811,910	625,380	Autres installations de distribution	13
3,511,815,520	2,177,449,621	1,334,365,899	Total, installations de distribution	14

Installations de stockage local:

2,199,292	405,314	1,793,978	Terrains et droits fonciers	15
2,207,084	1,256,831	950,253	Structures et améliorations	16
38,443,367	19,088,359	19,355,008	Gazomètres et autre stockage de surface	17
42,849,743	20,750,504	22,099,239	Total, installations de stockage local	18

Installations générales:

6,098,620	840,059	5,258,561	Terrains et droits fonciers	19
81,859,952	29,048,085	52,811,867	Structures et améliorations	20
41,887,066	18,041,900	23,845,166	Matériel de transport	21
42,608,298	24,284,125	18,324,173	Outils et matériel lourd	22
368,986,297	306,902,659	62,083,638	Autres installations générales	23
541,440,233	379,116,828	162,323,405	Total, installations générales	24

199,515,230	31,073,512	168,441,718	Installations diverses(3)	25
873,445	-	873,445	Autres installations	26
5,739,610,612	3,151,666,461	2,587,944,151	INSTALLATIONS TOTALES	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1) - Continued

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983
	dollars		
Natural gas transport systems			
1 Intangible plant	27,282,202	26,632,237	-
Gathering plant:			
2 Land and land rights	2,649,530	297,812	-
3 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,994,374	353,715	8,427
4 Other structures and improvements	511,592	317,411	-
5 Gathering lines	220,362,473	6,290,992	38,100
6 Compressor, measuring and regulating equipment	40,805,473	1,912,739	117,365
7 Purification and other natural gas gathering equipment	1,907,690	742,751	-
8 Total gathering plants	271,231,132	9,915,420	163,892
Products extraction plant:			
9 Land and land rights	40,588,889	-	-
10 Structures and pipe lines	61,128,123	-	6,901
11 Equipment, extraction and other	200,334,004	-	917,430
12 Total products extraction plants	302,051,016	-	924,351
Underground storage plant:			
13 Land and land rights	13,882,254	-	-
14 Structures and improvements	16,512,963	632,198	1,313,027
15 Equipment	21,331,298	501,984	167,242
16 Base pressure gas	9,504,937	-	-
17 Total underground storage plants	61,231,452	1,134,182	1,480,269
Transmission plant:			
18 Land and land rights	21,079,070	24,169,735	39,587
19 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	127,896,436	55,327,250	1,036,193
20 Other structures and improvements	4,852,390	25,226	3,810,000
21 Mains	3,677,112,613	962,791,326	4,513,918
22 Compressor, measuring and regulating equipment	712,459,743	159,034,332	7,715,314
23 Other transmission equipment	3,234,726	6,180	3,065,406
24 Total transmission plants	4,546,634,978	1,201,354,049	20,180,418
General plant:			
25 Land and land rights	3,548,124	712,502	-
26 Structures and improvements	56,130,103	2,901,684	1,623,474
27 Transportation equipment	47,698,091	8,422,831	4,044,292
28 Tools and heavy work equipment	49,742,682	5,653,149	1,292,795
29 Other general plant	52,243,029	5,734,811	10,853,241
30 Total general plants	209,362,029	23,424,977	17,813,802
31 Undistributed plant(3)	1,785,856,466	882,057,210	2,584,130
32 Other plant	82,711,360	29,879,097	10,302
33 TOTAL PLANTS	7,286,360,635	2,174,397,172	43,157,164

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - suite

Other changes during 1983	Total December 31, 1983		N°
Autres variations en 1983	Total, 31 décembre 1983		
dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
(1,364)	53,913,075	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
(273) 392,850	2,947,069 5,732,512	Terrains et droits fonciers Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2 3
- 3,894,087	829,003 230,509,452	Autres structures et améliorations Réseaux de collecte	4 5
264,815	42,865,662	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
35,104	2,685,545	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
4,586,583	285,569,243	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(7,045) 169,952 24,599,557	40,581,844 61,291,174 224,016,111	Terrains et droits fonciers Structures et pipe-lines Matériel d'extraction et autre	9 10 11
24,762,464	325,889,129	Total, installations d'ex extractions des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
- 15,405 (13,117)	13,002,294 15,847,539 21,652,923 9,504,937	Terrains et droits fonciers Structures et améliorations Équipement Gaz, pression de base	13 14 15 16
2,288	60,887,653	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
26,038 129,093	45,235,256 182,316,586	Terrains et droits fonciers Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	18 19
63,401 132,044,652 7,479,041 (20,857)	1,131,017 4,767,434,673 871,257,802 154,643	Autres structures et améliorations Conduites principales Compresseur, matériel de mesure et de réglage Autre matériel de transport	20 21 22 23
139,721,368	5,867,529,977	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
(3,000) 2,540,464 504,968 (85,659) (132,607)	4,257,626 59,948,777 52,581,598 54,017,377 46,991,992	Terrains et droits fonciers Structures et améliorations Matériel de transport Outils et matériel lourd Autres installations générales	25 26 27 28 29
2,824,166	217,797,370	Total, installations générales	30
		Installations diverses(3)	31
(1,648,824,021) 43,243,527	1,016,505,525 155,823,682	Autres installations	32
(1,433,684,989)	7,983,915,654	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983 - Continued

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirement during 1983
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983
	dollars		
Total natural gas utilities			
1 Intangible plant	61,692,440	49,130,154	1,029
Production plant:			
2 Land, leaseholds and land rights	157,393,349	783,573	10,386
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	128,984,334	4,752,704	77,856
4 Other production equipment	1,907,036	-	-
5 Total production plants	288,284,719	5,536,277	88,242
Gathering plant:			
6 Land and land rights	4,781,237	716,782	2,430
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	11,110,538	693,869	23,645
8 Other structures and improvements	2,212,107	585,933	2,678
9 Gathering lines	278,272,633	12,403,861	108,697
10 Compressor, measuring and regulating equipment	58,123,317	3,562,200	132,649
11 Purification and other natural gas gathering equipment	13,133,638	3,932,461	23,245
12 Total gathering plants	367,633,470	21,895,106	293,303
Products extraction plant:			
13 Land and land rights	40,610,293	10,000	-
14 Structures and pipelines	61,128,123	9,514	6,901
15 Equipment, extraction and other	202,638,728	143,000	917,450
16 Total products extraction plants	304,377,144	162,514	924,351
Manufactured gas plant:(2)			
17 Land and land rights	58,640	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	525,760	-	3,199
19 Equipment	451,059	2,280	-
20 Total manufactured gas plants	1,035,459	2,280	3,199
Underground storage plant:			
21 Land and land rights	24,224,501	1,094,858	-
22 Structures and improvements	42,560,035	2,740,876	1,329,233
23 Equipment	80,376,809	3,026,412	267,176
24 Base pressure gas	30,855,438	685,946	23,680
25 Total underground storage plants	178,016,783	7,548,092	1,620,089

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - suite

Other changes during 1983	Total December 31, 1983		No
Autres variations en 1983	Total, 31 décembre 1983		
dollars			
		Total, services de gaz	
(1,185)	110,820,380	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
2,428,076	160,594,612	Terrains, baux et droits fonciers	2
(12,686,677)	120,972,505	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
15,008	1,922,044	Autre équipement de production	4
(10,243,593)	283,489,161	Total, installations de production	5
		Installations de collecte:	
290,125	5,785,714	Terrains et droits fonciers	6
(1,689,307)	10,091,454	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
81,307	2,876,671	Autres structures et améliorations	8
7,112,714	297,680,551	Réseaux de collecte	9
1,503,540	63,056,408	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
370,438	17,413,292	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
7,668,817	396,904,090	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(7,045)	40,613,248	Terrains et droits fonciers	13
169,952	62,064,154	Structures et pipe-lines	14
24,599,557	225,700,369	Matériel d'extraction et autre	15
24,762,464	328,377,771	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
-	522,561	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	453,339	Équipement	19
-	1,034,540	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
680	25,320,039	Terrains et droits fonciers	21
38,326	44,010,004	Structures et améliorations	22
(9,118)	83,126,927	Équipement	23
-	31,517,704	Gaz, pression de base	24
19,888	183,974,674	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983			
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983			
	dollars					
Total natural gas utilities - Concluded						
Transmission plant:						
1 Land and land rights	46,423,280	28,840,436	40,345			
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	138,641,925	60,293,431	1,079,867			
3 Other structures and improvements	7,629,367	54,501	3,810,605			
4 Mains	4,241,056,335	1,094,536,676	4,996,557			
5 Compressor, measuring and regulating equipment	801,255,208	183,670,437	7,851,840			
6 Other transmission equipment	4,020,592	656,230	3,124,175			
7 Total transmission plants	5,239,026,707	1,368,051,711	20,903,389			
Distribution plant:						
8 Land and land rights	17,954,986	1,215,202	78,093			
9 Structures and improvements	60,825,919	5,921,329	452,015			
10 Mains and services	2,533,359,614	325,042,101	9,430,351			
11 House regulator and meter installations and meters	401,230,214	44,379,513	3,617,521			
12 Compressor, measuring and regulating equipment	95,046,921	28,511,078	761,403			
13 Other distribution plant	16,393,166	(498)	-			
14 Total distribution plants	3,124,810,820	405,068,725	14,339,456			
Local storage plant:						
15 Land and land rights	593,221	1,604,771	-			
16 Structures and improvements	2,171,343	35,741	-			
17 Gas holders and other surface storage	36,867,366	2,031,095	330,900			
18 Total local storage plants	39,631,930	3,671,607	330,900			
General plant:						
19 Land and land rights	9,152,736	1,082,928	198,771			
20 Structures and improvements	132,386,697	9,436,598	1,911,153			
21 Transportation equipment	85,574,509	14,866,092	6,740,195			
22 Tools and heavy work equipment	87,428,798	10,862,873	2,101,321			
23 Other general plant	397,364,156	60,847,992	26,686,548			
24 Total general plants	711,906,896	97,096,483	37,637,988			
25 Undistributed plant (3)	1,958,476,417	960,503,511	5,286,353			
26 Other plant	83,584,805	29,879,097	10,361			
27 TOTAL ALL UTILITIES	12,358,477,590	2,948,545,557	81,438,601			

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

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

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

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - fin

Other changes during 1983	Total December 31, 1983		N°
Autres variations en 1983	Total, 31 décembre 1983		
dollars			
Total, services de gaz - fin			
Installations de transport:			
316,260	75,539,631		1
613,078	198,468,567		2
63,085	3,936,348		3
133,479,493	5,464,075,947		4
11,259,854	988,333,659		5
398,103	1,950,750		6
146,129,873	6,732,304,902		7
Total, installations de transport			
Installations de distribution:			
184,674	19,276,767		8
1,699,196	67,994,358		9
(5,136,249)	2,843,835,115		10
(2,671,094)	439,321,112		
2,154,282	124,950,878		12
44,622	16,437,290		13
(3,724,569)	3,511,815,520		14
Total, installations de distribution			
Installations de stockage local:			
1,300	2,199,292		15
-	2,207,084		16
(124,194)	38,443,367		17
(122,894)	42,849,743		18
Total, installations de stockage local			
Installations générales:			
319,353	10,356,246		19
1,896,587	141,808,729		20
768,258	94,468,664		21
435,325	96,625,675		22
(15,547,411)	415,978,289		23
(12,127,788)	759,237,603		24
Total, installations générales			
Installations diverses(3)			
(1,697,672,820)	1,216,020,755		25
43,243,527	156,697,127		26
(1,302,058,280)	13,723,526,266		27
<u>TOTAL, TOUS LES SERVICES</u>			

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

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

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1)

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada		
	L'Est du Canada		
	Publicly operated	Privately operated	
	Exploitation publique	Exploitation privée	
			dollars
Assets			
Current assets:			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
Canadian currency:			
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	1,204,555		17,616,661
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-		-
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	-		1,907
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-		2,000,000
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	-		2,103,836
11 Foreign	-		-
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,675,351		522,446,284
13 Interest and dividends receivable	-		3,915,194
14 Plant materials and operating supplies	-		34,320,306
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	3,456,510		20,696,287
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	561,603		443,399,546
17 Total current assets	6,898,019		1,046,500,021
Investments:			
18 Investments in affiliated companies	-		399,468,978
Other investments:			
19 Mortgages, long-term advances and notes	-		10,257,000
20 Other Canadian investments	-		224,638,014
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	-		4,079,000
22 Investments in foreign securities	-		-
23 Total investments	-		638,442,992
Plant, property and equipment:			
24 Total plant	26,929,471		3,124,736,990
25 Less accumulated depreciation and amortization	9,499,622		587,821,489
26 Net plant	17,429,849		2,536,915,501
27 Deferred debits	-		134,405,781
28 TOTAL ASSETS	24,327,868		4,356,264,295

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983(1)

Natural Gas Distribution Systems		No
Réseaux de distribution de gaz naturel		
Western Canada		
L'Ouest du Canada		
Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	
dollars		
	Actif	
	Disponibilités:	
	En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
8,981,000	5,317,123	
-	575,766	1
-	-	2
-	1,500,000	3
-	-	4
-	-	5
-	-	6
-	-	7
-	269,053	8
-	-	9
-	53,655	10
-	-	11
100,240,739	214,960,992	12
70,572	255,254	13
4,426,169	12,262,726	14
426,004	7,610,544	15
19,141,000	1,847,231	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites
133,285,485	244,652,344	16
-	56,172,823	Total, disponibilités
-	57,467,851	17
	Investissements:	
	Placements dans des filiales	18
	Autres placements:	
-	1,273,956	Hypothèques, avances et billets à long terme
-	20,641	Autres placements canadiens
-	431	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires
-	-	Placements en valeurs étrangères
	Total, investissements	23
	Installations:	
1,105,806,945	1,482,137,206	Installations totales
366,485,126	316,951,092	Moins dépréciation et amortissement
329,321,819	1,165,186,114	Installations nettes
71,630,022	38,298,780	Débits différés
1,044,237,326	1,505,605,089	ACTIF, TOTAL
(1)	Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.	

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada L'Est du Canada		
	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	
			dollars
Liabilities			
Current liabilities:			
Loans and notes payable:			
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	-		108,904,324
2 Other loans and notes payable	-		66,503,000
3 Accounts payable and accrued	1,771,167		417,269,630
4 Accounts payable - Affiliated companies	-		10,687,507
5 Interest and dividends payable and accrued	-		56,261,499
6 Taxes accrued	-		33,449,077
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7 Bonds, debentures and notes	-		35,203,747
8 Other long-term debt	-		-
9 Customers security deposits and other current liabilities	-		12,932,372
10 Total current liabilities	1,771,167		748,511,556
11 Deferred credits	-		341,330
12 Accumulated deferred income tax	-		217,636,246
13 Insurance and other reserves	936,206		1,223,555
Long-term debt:			
14 Bonds, debentures and notes	425,000		1,729,746,893
15 Mortgages and agreements of sale	-		-
16 Bank loans for other than construction	-		-
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-		246,395
18 Other	-		115,923,404
19 Less company long-term debt owned	-		8,725,000
20 Net total long-term debt	1,361,206		1,837,191,692
21 Advances from affiliated companies	-		3,920,781
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	1,361,206		1,841,112,473
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-		-
Shareholders' equity:			
24 Preferred stock	-		347,984,125
25 Common stock	-		766,887,912
26 Contributed surplus and contributions and grants	-		18,067,229
27 Retained earnings	21,195,495		400,885,008
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	-		13,614,861
29 Total shareholders' equity	21,195,495		1,547,439,135
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	24,327,868		4,356,264,295

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983(1) - suite

		No
Natural gas distribution systems		
Réseaux de gaz distribution de gaz naturel		
Western Canada		
L'Ouest du Canada		
Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	
dollars		
		Passif
		Exigibilités:
		Emprunts et effets à payer:
107,834	47,021,062	1
	40,222	2
64,038,253	191,955,146	3
-	35,983,184	4
7,921,000	7,430,194	5
-	44,419,505	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:
17,630	17,033,915	7
-	23,100	8
339,369	16,731,778	9
72,424,086	360,638,106	10
14,271,000	41,336,811	11
-	35,180,162	12
40,983,794	94,458,684	13
		Crédits différés
342,209,799	247,712,288	14
-	-	15
-	-	16
-	-	17
541,375	338,310	18
(50,531,000)	(2,281,000)	19
292,220,174	245,769,598	20
392,864,281	153,125,678	21
685,084,455	398,895,276	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales
		Avoir des actionnaires:
-	178,801,231	24
-	94,200,632	25
156,000	83,564,754	26
186,350,459	217,878,664	27
44,967,532	650,769	28
231,473,991	575,096,050	29
1,044,237,326	1,505,605,089	30
Total, avoir des actionnaires		
TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET		

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

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Total Canada	
	Eastern Canada	Western Canada	L'Est du Canada		
	dollars		L'Ouest du Canada		
Assets					
Current assets:					
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:					
Canadian currency:					
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	18,821,216	14,298,124		33,119,340	
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	575,766		575,766	
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	1,907	-		1,907	
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	2,000,000	1,500,000		3,500,000	
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.)	-	269,053		269,053	
9 Investments in short-term foreign securities	-	-		-	
Special deposits:					
10 Canadian	1,103,634	53,659		1,157,421	
11 Foreign	-	-		-	
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	524,121,635	315,201,731		839,323,366	
13 Interest and dividends receivable	3,915,194	325,826		4,241,020	
14 Plant materials and operating supplies	34,320,306	16,688,895		51,009,201	
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	24,152,797	8,036,548		32,189,345	
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	443,961,149	20,988,231		464,949,380	
17 Total current assets	1,053,398,040	377,937,829		1,431,335,869 ✓	
Investments:					
18 Investments in affiliated companies	399,468,978	56,172,823		455,641,801 ✓	
Other investments:					
19 Mortgages, long-term advances and notes	10,257,000	1,273,956		11,530,956	
20 Other Canadian investments	224,638,014	20,641		224,658,655	
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079,000	431		4,079,431	
22 Investments in foreign securities	-	-		-	
23 Total investments	638,442,992	57,467,851		695,910,843	
Plant, property and equipment:					
24 Total plant	3,151,666,461	2,587,944,151		5,739,610,612 ✓	
25 Less accumulated depreciation and amortization	597,321,111	583,436,218		1,180,757,329 ✓	
26 Net plant	2,554,345,350	2,004,507,933		4,558,853,283	
27 Deferred debits	134,405,781	109,928,802		244,334,583	
28 TOTAL ASSETS	4,380,592,163	2,549,842,415		6,930,434,578	

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983(1) - suite

Natural gas transport Systems	Total natural gas utilities	ND
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel	
dollars		
	Actif	
	Disponibilités:	
	En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
20,276,210	53,395,550	
-	575,766	
340,199	342,106	
1,750,000	5,250,000	
-	-	
-	-	
-	-	
-	269,053	
-	-	
3,009,316	5,166,807	
4,500,000	4,500,000	
1,304,702,466	2,144,025,832	
19,666,123	23,907,143	
168,350,419	219,359,620	
10,833,612	43,022,957	
111,519,747	576,469,127	
1,644,948,092	3,076,283,961	
2,324,344,167	2,779,985,968	
-	11,530,956 ✓ ↘ ↗	
99,295,876	323,954,531	
1,092,110	5,171,541	
-	-	
2,424,732,153	3,120,642,996	
7,983,915,654	13,723,526,266 ✓ ↗	
1,689,473,006 ✓	2,870,230,335	
6,294,442,648	10,853,295,931	
507,018,453	751,353,036	
10,871,141,346	17,801,575,924	
	Total, disponibilités	17
	Investissements:	
	Placements dans des filiales	18
	Autres placements:	
	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
	Total, investissements	23
	Installations:	
	Installations totales	24
	Moins dépréciation et amortissement	25
	Installations nettes	26
	Débits différés	27
	ACTIF, TOTAL	28

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

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1) - Concluded

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
		dollars	
Liabilities			
Current liabilities:			
Loans and notes payable:			
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	108,904,324	47,021,062	155,925,386
2 Other loans and notes payable	66,503,000	148,056	66,651,056
3 Accounts payable and accrued	419,040,797	255,993,399	675,034,196
4 Accounts payable - Affiliated companies	10,687,507	35,983,184	46,670,691
5 Interest and dividends payable and accrued	56,261,499	15,351,194	71,612,693
6 Taxes accrued	33,449,077	44,419,505	77,868,582
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7 Bonds, debentures and notes	35,503,647	17,051,545	52,555,192
8 Other long-term debt	-	23,100	23,100
9 Customers security deposits and other current liabilities	19,932,872	17,071,147	37,004,019
10 Total current liabilities	750,282,723	433,062,192	1,183,344,915
11 Deferred credits	341,330	55,607,811	56,949,141
12 Accumulated deferred income tax	217,636,246	35,180,162	252,816,408
13 Insurance and other reserves	2,159,761	135,442,478	137,602,239
Long-term debt:			
14 Bonds, debentures and notes	1,730,171,893	589,922,087	2,320,093,980
15 Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16 Bank loans for other than construction	-	-	-
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes	246,395	-	246,395
18 Other	115,923,404	879,685	116,803,089
19 Less company long-term debt owned	(8,725,000)	(52,812,000)	(61,537,000)
20 Net total long-term debt	1,837,616,692	537,989,772	2,375,606,464
21 Advances from affiliated companies	3,920,781	545,989,959	549,910,740
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	1,841,537,473	1,083,979,731	2,925,517,204
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
Shareholders' equity:			
24 Preferred stock	347,984,125	178,801,231	526,785,356
25 Common stock	766,887,912	94,200,632	861,088,544
26 Contributed surplus and contributions and grants	18,067,229	83,720,754	101,787,983
27 Retained earnings	422,080,503	404,229,123	826,309,626
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost	13,614,861	45,618,301	59,233,162
29 Total shareholders' equity	1,568,634,630	806,570,041	2,375,204,671
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	4,380,592,163	2,549,842,415	6,930,434,578

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983(1) - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities	
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel	
		N°
		dollars
		Passif
		Exigibilités:
116,019,516	271,944,902	
165,785,172	232,436,228	
641,558,537	1,316,592,733	
205,274,453	251,945,144	
239,563,120	311,175,813	
27,899,930	105,768,512	
99,434,898	151,990,090	
-	23,100	
1,098	37,005,117	
1,495,536,724	2,678,881,639	
540,980,577 ✓	596,929,718 ✓	
489,619,114 ✓	742,435,522 ✓	
99,156,090 ✓	236,758,329 ✓	
2,670,921,933	4,991,015,913	
-	-	
906,904,847	907,151,242	
856,111,213	972,914,302	
(9,257,000)	(70,794,000)	
4,424,680,993	6,800,287,457	
38,749,208	588,659,948	
4,463,430,201 ✓	7,388,947,405	
-	-	
1,367,724,500 ✓	1,894,509,856 ✓	
724,887,254 ✓	1,585,975,798 ✓	
509,089,357 ✓	610,877,340 ✓	
1,151,104,529	1,977,414,155 ✓	
29,613,000	88,846,162	
3,782,418,640	6,157,623,311	
10,871,141,346	17,801,575,924	
	Passif	
	Exigibilités:	
	Emprunts et effets à payer:	
	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
	Autres emprunts et effets à payer	2
	Comptes payable et courus	3
	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
	Intérêts et dividendes payables et courus	5
	Impôts courus	6
	Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
	Obligations et billets	7
	Autre dette à long terme	8
	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
	Total, exigibilités	10
	Crédits différés	11
	Impôt sur le revenu, différé et accumlé	12
	Assurances et autres réserves	13
	Dette à long terme:	
	Obligations et billets	14
	Hypothèques et conventions de vente	15
	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
	Autres	18
	Moins dette à long terme détenue par la société	19
	Total, dette nette à long terme	20
	Avances des sociétés affiliées	21
	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
	Avoir des actionnaires:	
	Actions privilégiées	24
	Actions ordinaires	25
	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
	Excédent non réparti	27
	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
	Total, avoir des actionnaires	29
	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

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

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada L'Est du Canada		
	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	
			dollars
Operating revenue accounts			
Sales:			
1 Foreign			-
2 Canadian and other sales	53,542,612		3,919,867,664
3 Sales of products extracted from gas	-		-
4 Transportation and storage of gas of others	-		41,631,515
5 Other operating revenue	700,285		70,200,035
6 Total operating revenue	54,242,897		4,031,699,214
Operating expense accounts			
Gas supply:			
7 Gas purchases	45,048,717		3,151,269,979
8 Exchange gas	-		-
9 Gas withdrawn from underground storage	444,123		22,888,836
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(561,603)		(15,381,570)
11 Gas used (credit)	-		(1,439,040)
12 Total gas supply	44,931,237		3,157,338,205
13 Exploration and development operations	-		140,000
14 Gathering of gas by others	-		-
15 Other gathering operations	-		8,777,000
16 Products extraction operation	-		-
17 Manufactured gas operation	-		-
18 Local storage operations	-		115,867
19 Underground storage operation	-		6,627,554
20 Transmission operation	-		4,946,000
21 Distribution operation	1,983,662		61,510,601
22 General operation	-		8,767,076
23 Administrative and general expenses	2,023,784		176,634,183
24 Maintenance expenses	48,622		39,775,684
25 Depreciation	411,617		62,219,550
26 Amortization	99,000		39,189,431
27 Municipal and other taxes(4)	19,765		35,473,403
28 Rent for gas plant leased from others	-		-
29 Total purchases, operation and maintenance	49,517,687		3,601,514,554
30 Net revenue from operations	4,725,210		430,184,660

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983

Natural gas distribution systems	
Réseaux de distribution de gaz naturel	
Western Canada	
L'Ouest du Canada	
Publicly operated	Privately operated
Exploitation publique	Exploitation privée
dollars	No

Comptes des revenus d'exploitation**Ventes:**

697,164,611	-	1,530,945,678	1
-	-	-	2
-	-	25,687,273	3
18,483,921	-	28,196,576	4
715,648,532	1,584,829,527		5

Total, revenus d'exploitation**Comptes des frais d'exploitation****Approvisionnement en gaz:**

434,479,921	976,647,793	7
-	15,692,165	8
9,661,978	554,428	9
-	-	10
(3,022,078)	(1,998,853)	11
441,119,821	990,895,533	12

Total, approvisionnement en gaz

-	2,283,344	13
-	3,811	14
-	6,525,142	15
1,758,092	-	16
2,988	15,639	17
621,393	515,454	18
-	904,439	19
32,284,708	12,411,345	20
13,573,376	33,060,243	21
3,903,896	4,641,135	22
41,353,420	99,128,856	23
56,050	20,990,521	24
22,258,642	33,682,168	25
2,347,413	430,472	26
87,222,050	228,973,557	27
-	39,608	28
541,499,849	1,434,501,267	29
69,148,683	150,328,260	30

Revenus nets d'exploitation

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 - Continued

No.	Natural gas distribution systems					
	Réseaux de distribution de gaz naturel					
Eastern Canada						
L'Est du Canada						
	Publicly operated	Privately operated				
	Exploitation publique	Exploitation privée				
			dollars			
Other income						
1 Revenue from other plant	-		24,000			
2 Non-operating revenue	-		463,750			
Income from investments:						
3 Dividends	-		30,917,000			
4 Other	-		4,780,443			
5 Income from affiliated companies	-		46,246,361			
6 Income from sinking and other funds	-		2,370,506			
7 Gain on foreign exchange	-		-			
8 Other income	-		4,223,967			
9 Extraordinary income	-		196,033			
10 Total other income	-		89,222,062			
Other deductions						
11 Expenses of other plant	-		-			
12 Non-operating expense	-		1,332,401			
13 Other interest	-		35,105,177			
14 Interest during construction (credit)	-		(6,135,411)			
15 Loss on foreign exchange	-		-			
16 Provision for loss in valuation of investments	-		-			
17 Other income deductions	671,302		-			
18 Extraordinary income deductions	-		-			
19 Total other deductions	671,302		30,302,167			
Fixed charges						
20 Interest on long-term debt	42,661		178,218,892			
21 Amortization of debt discount premium and expense	-		2,136,114			
22 Interest on amounts due affiliated companies	-		867,775			
23 Total fixed charges	42,661		181,222,781			
24 Total net income before income taxes	4,011,247		307,881,774			
Provision for income tax						
25 Estimated income tax payable for the current period	-		47,337,911			
26 Deferred income tax to be paid this year	-		51,639,400			
27 Net income after taxes	4,011,247		208,905,263			

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 - suite

Natural gas distribution systems		No
Réseaux de distribution de gaz naturel		
Western Canada		
L'Ouest du Canada		
Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	
dollars		
	Autres revenus	
5,154,883	3,216,382	
	Revenus des autres installations	1
	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
	Revenus de placements:	
4,723	197,912	
3,218,404	242,341	
	Dividendes	3
	Autres	4
-	4,539,541	
6,608,000	99,554	
11,836,149	-	
17,553,000	1,643,315	
-	883	
44,375,159	9,939,928	
	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
	Profit réalisé sur le change étranger	7
	Autres revenus	8
	Revenus extraordinaires	9
	Total, autres revenus	10
	Autres déductions	
9,319,390	2,480,488	
-	3,795,128	
(624,000)	(10,638,524)	
-	186,901	
-	-	
56,585	527,606	
11,000,000	220,000	
19,751,975	(3,428,401)	
	Dépenses des autres installations	11
	Frais non attribuables à l'exploitation	12
	Autre intérêt	13
	Intérêt durant la construction (crédit)	14
	Perte sur le change étranger	15
	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
	Autres déductions du revenu	17
	Deductions du revenu extraordinaire	18
	Total, autres déductions	19
	Frais fixes	
65,631,932	20,104,547	
252,808	527,679	
-	31,991,717	
65,884,740	52,623,943	
27,887,127	111,072,646	
	Intérêt sur la dette à long terme	20
	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
	Total, frais fixes	23
	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
	Provision pour impôt sur le revenu	
-	41,728,707	
-	4,229,540	
47,887,127	65,114,399	
	Impôt estimatif pour la période courante	25
	Impôt différé à payer cette année	26
	Revenu net après impôt	27

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Total Canada
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada		
			dollars	
Operating revenue accounts				
Sales:				
1 Foreign				
2 Canadian and other sales	3,973,410,276	2,228,110,289		6,201,520,565(2)
3 Sales of products extracted from gas	-	-		
4 Transportation and storage of gas of others	41,631,515	25,687,273		67,318,788
5 Other operating revenue	70,900,320	46,680,497		117,580,817
6 Total operating revenue	4,085,942,111	2,300,478,059		6,386,420,170
Operating expense accounts				
Gas supply:				
7 Gas purchases	3,196,318,696	1,411,127,714		4,607,446,410
8 Exchange gas	-	15,692,165		15,692,165
9 Gas withdrawn from underground storage	23,332,959	10,216,406		33,549,365
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(15,943,173)	-		(15,943,173)
11 Gas used (credit)	(1,439,040)	(5,020,931)		(6,459,971)
12 Total gas supply	3,202,269,442	1,432,015,354		4,634,284,796
13 Exploration and development operations	140,000	2,283,344		2,423,344
14 Gathering of gas by others	-	3,811		3,811
15 Other gathering operations	8,777,000	6,525,142		15,302,142
16 Products extraction operation	-	1,758,092		1,758,092
17 Manufactured gas operation	-	18,627		18,627
18 Local storage operations	115,867	1,136,847		1,252,714
19 Underground storage operation	6,627,554	904,439		7,531,993
20 Transmission operation	4,946,000	44,696,053		49,642,053
21 Distribution operation	63,494,263	46,633,619		110,127,882
22 General operation	8,767,076	8,545,031		17,312,107
23 Administrative and general expenses	178,657,967	140,447,817		319,105,784
24 Maintenance expenses	39,824,306	21,046,571		60,870,877
25 Depreciation	62,631,167	55,975,269		118,606,436
26 Amortization	39,288,431	2,775,885		42,064,316
27 Municipal and other taxes(4)	35,493,168	316,195,607		351,688,775
28 Rent for gas plant leased from others	-	39,608		39,608
29 Total purchases, operation and maintenance	3,651,032,241	2,081,001,116		5,732,033,357
30 Net revenue from operations	434,909,870	219,476,943		654,386,813

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 - suite

Natural gas transport systems(1)	Total natural gas utilities		No
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel		
dollars			

Comptes des revenus d'exploitation

Ventes:

2,568,000,200(1)	2,568,000,200		1
3,287,295,272(3)	9,488,815,837		2
73,795,270	73,795,270		3
871,639,699	938,958,487		4
27,620,206	145,201,023		5
6,828,350,647	13,214,770,817		6

Comptes des frais d'exploitation

Approvisionnement en gaz:

4,788,363,498	9,395,809,908		7
-	15,692,165		8
-	33,549,365		9
-	(15,943,173)		10
(83,777,741)	(90,237,712)		11
4,704,585,757	9,338,870,553		12

15,080,459	2,423,344 ✓		13
-	15,084,270 ✓		14
12,805,126	15,302,142 ✓		15
-	14,563,218 ✓		16
-	18,627 ✓		17
2,618,135	1,252,714 ✓		18
553,041,868	10,150,128 ✓		19
-	602,683,921 ✓		20
37,146,195	110,127,882 ✓		21
53,731,391	54,458,302 ✓		22
64,633,210	372,837,175 ✓		23
242,936,697	125,504,087 ✓		24
2,253,049	361,543,133 ✓		25
106,207,869	44,317,365 ✓		26
-	457,896,644 ✓		27
5,795,039,756	11,527,073,113		28
			29

1,033,310,891	1,687,697,704		30
---------------	---------------	--	----

Voir note(s) à la fin du tableau.

Revenus nets d'exploitation

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			Total Canada	
	Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada	Western Canada	L'Est du Canada		
			dollars		
Other income					
1 Revenue from other plant	24,000	-		24,000	
2 Non-operating revenue	463,750	8,371,265		8,835,015	
Income from investments:					
3 Dividends	30,917,000	202,635		31,119,635	
4 Other	4,780,443	3,460,745		8,241,188	
5 Income from affiliated companies	46,246,361	4,539,541		50,785,902	
6 Income from sinking and other funds	2,370,506	6,707,594		9,078,060	
7 Gain on foreign exchange	-	11,836,149		11,836,149	
8 Other income	4,223,967	19,196,315		23,420,282	
9 Extraordinary income	196,035	883		196,918	
10 Total other income	89,222,062	54,315,087		143,537,149	
Other deductions					
11 Expenses of other plant	-				
12 Non-operating expense	1,332,401	11,799,878		13,132,279	
13 Other interest	35,105,177	3,795,128		38,900,305	
14 Interest during construction (credit)	(6,135,411)	(11,262,524)		(17,397,935)	
15 Loss on foreign exchange	-	186,901		186,901	
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-		-	
17 Other income deductions	671,302	584,191		1,255,493	
18 Extraordinary income deductions	-	11,220,000		11,220,000	
19 Total other deductions	30,973,469	16,323,574		47,297,043	
Fixed charges					
20 Interest on long-term debt	178,261,553	85,736,479		263,998,032	
21 Amortization of debt discount premium and expense	2,136,114	780,487		2,916,601	
22 Interest on amounts due affiliated companies	867,775	31,991,717		32,859,492	
23 Total fixed charges	181,265,442	118,508,683		299,774,125	
24 Total net income before income taxes	311,893,021	138,959,773		450,852,794	
Provision for income tax					
25 Estimated income tax payable for the current period	47,337,511	41,728,707		89,066,218	
26 Deferred income tax to be paid this year	51,639,000	4,229,540		55,868,540	
27 Net income after taxes	212,916,510	93,001,526		305,918,036	

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) 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.

(3) Intercompany transactions eliminated.

(4) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 - fin

Natural gas transport systems(1)	Total naturel gas utilities		N°
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel		
		dollars	
		Autres revenus	
165,836,986	165,860,986	Revenus des autres installations	1
1,238,458	10,073,473	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
9,959,278	41,078,913	Dividendes	3
11,743,256	19,984,444	Autres	4
224,676,044	275,461,946	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
1,262,021	10,340,081	Revenus de fonds d'amortissement et autres	5
66,316	11,902,465	Profit réalisé sur le change étranger	7
19,852,041	43,272,323	Autres revenus	8
-	196,918	Revenus extraordinaires	9
434,634,400	578,171,549		
		Total, autres revenus	10
		Autres déductions	
140,426,655	140,426,655	Dépenses des autres installations	11
44,275,952	57,408,231	Frais non attribuables à l'exploitation	12
90,684,839	129,585,144	Autre intérêt	13
(87,747,976)	(105,145,911)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
3,350,100	3,537,001	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
548,724	1,804,217	Autres déductions du revenu	17
132,577,656	143,797,656	Déductions du revenu extraordinaire	18
324,115,950	371,412,993		
		Total, autres déductions	19
		Frais fixes	
509,998,595	773,996,627	Intérêt sur la dette à long terme	20
24,986,715	27,903,316	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
32,894,643	65,754,135	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
567,879,953	867,654,078		
		Total, frais fixes	23
575,949,388	1,026,802,182	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
31,912,695	120,978,913	Impôt estimatif pour la période courante	25
93,406,650	149,275,190	Impôt différé à payer cette année	26
450,630,043	756,548,079		
		Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des 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 l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

(4) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.

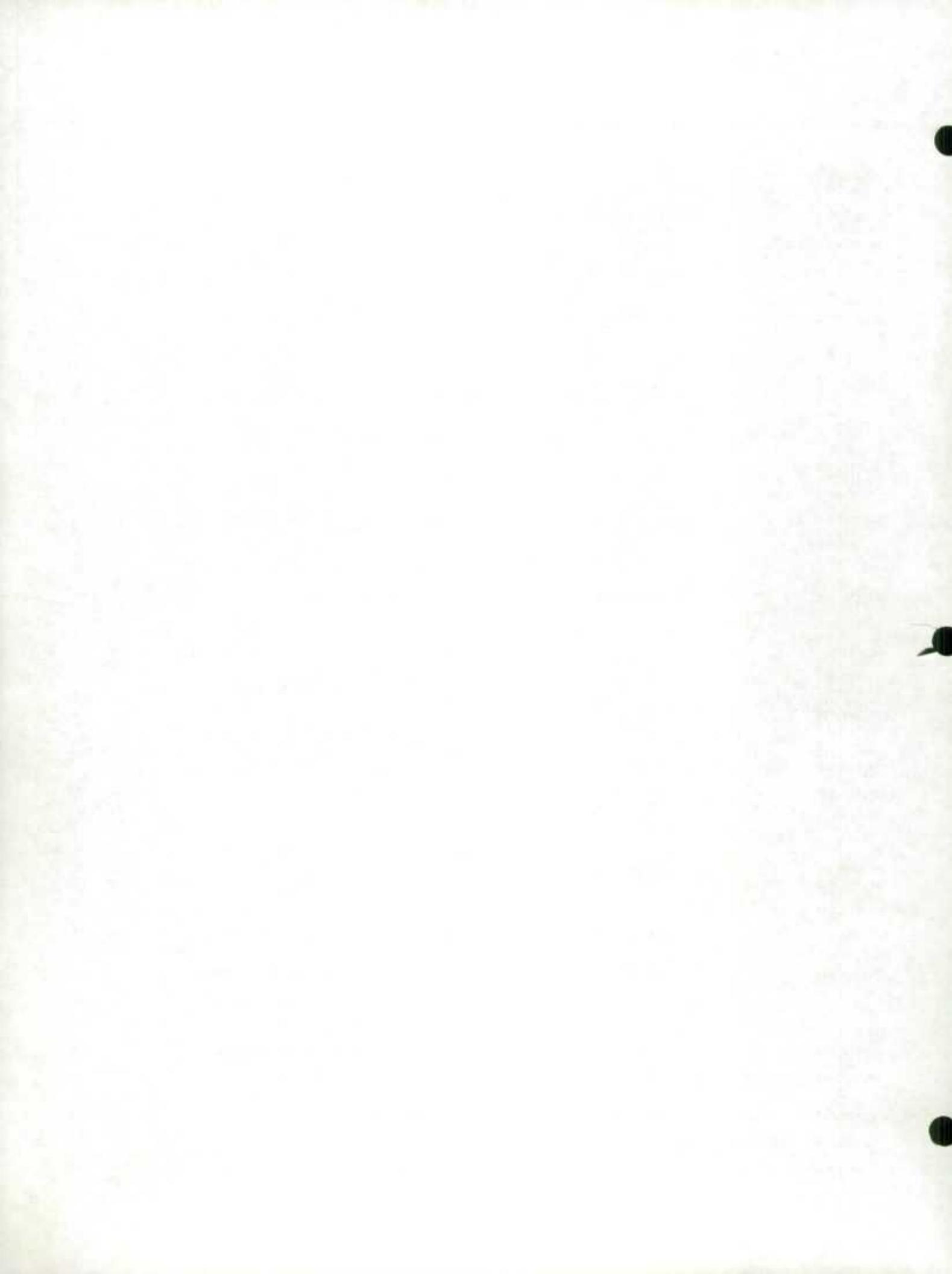


TABLE 12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1983

TABLEAU 12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1983

	Distribution systems Réseaux de distribution	Transport systems Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
Source of funds - Source des fonds			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1)	6,201.5	5,929.1	12,130.6
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	184.9	899.2	1,084.1
Other income - Autres revenus	143.5	434.6	578.1
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	-	-	-
Decreased investment - Diminution des investissements	22.1	12.4	34.5
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	-	-	-
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	-	-
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	333.0	461.5	794.5
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	53.8	545.4	599.2
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	66.1	-	66.1
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	60.1	167.6	227.7
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appart	43.8	0.8	44.6
Other - Autres	118.6	242.9	361.5
Total	7,227.4	8,693.5	15,920.9
Application of funds - Emploi des fonds			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	4,656.6	4,788.4	9,445.0
Other operating expenses - Autres coûts d'exploitation	937.0	845.2	1,782.2
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	299.8	567.9	867.7
Income taxes - Impôt sur le revenu	145.0	125.3	270.3
Dividends - Dividendes	198.1	346.8	544.9
Other expenses - Autres dépenses	89.4	326.4	415.8
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	25.8	25.8
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appart	-	-	-
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	-	-	-
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	-	-	-
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	17.8	255.2	273.0
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	667.5	697.5	1,365.0
Increased investments - Augmentation des investissements	-	-	-
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	57.3	158.4	215.7
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	58.2	349.0	407.2
Increased deferred debits - Augmentation des débits différés	40.5	34.0	74.5
Others - Autres	60.2	173.6	233.8
Total	7,227.4	8,693.5	15,920.9

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1983

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1983

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de dis- tribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	191	
Transmission - Transport	133	
Distribution	975	
Sales - Ventes	421	
Administration	1,342	
Total	3,062	128,385,815
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	523	
Transmission - Transport	472	
Distribution	4,638	
Sales - Ventes	588	
Administration	3,575	
Total	9,796	260,899,224
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAI- TEMENTS ET SALAIRES	12,858	389,285,039

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1983 - Concluded

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1983 - fin

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas transport - Concluded - Réseaux de transport de gaz naturel - fin		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	22	
Transmission - Transport	49	
Distribution	3	
Sales - Ventes	7	
Administration	239	
Total	321	24,234,306
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	543	
Transmission - Transport	2,262	
Distribution	27	
Sales - Ventes	44	
Administration	2,457	
Total	5,333	193,939,767
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES		
	5,654	218,174,073

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1982 and 1983

No.	New Brun- wick	Nouveau- Brun- swick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
No.						
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1982:						
Field and processing plants						
Supply:						
1 Gross new production	1 700	-	433 600	1 619 700	90 176 300	
2 Less field flared and waste	-	-	-	152 600	1 226 900	
3 Net new production	1 700	-	433 600	1 467 100	88 949 400	
4 Reproduced	-	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	-	11 653 900
6 Net withdrawals	1 700	-	433 600	1 467 100	77 295 500	
Disposition:						
7 Field disposition and uses	-	-	-	260 500	326 200	
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	22 400	866 200	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	-	-	-	32 700	10 383 500	
10 Other disposition and uses	-	-	-	17 900	4 060 600	
11 Other uses	-	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	+157 500	+307 400	
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1 700	-	433 600	976 100	61 271 900	
14 Total disposition	1 700	-	433 600	1 467 100	77 295 500	
Gas utilities						
Supply:						
15 Total Marketable Gas	1 700	-	433 600	976 100	61 271 900	
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	468 700	4 140 800	
17 Imports	-	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2)	-	-	233 700	-	-	800
19 Total supply of marketable gas	1 700	-	667 300	1 444 800	65 413 500	
Disposition:						
Sales:						
20 British Columbia	-	-	-	-	-	265 300
21 Alberta	-	-	-	-	1 017 500	14 056 400
22 Saskatchewan	-	-	-	-	-	1 768 600
23 Manitoba	-	-	-	-	-	1 816 600
24 Ontario	-	-	517 200	-	-	17 283 000
25 Quebec	-	-	-	-	-	2 969 900
26 New Brunswick	1 800	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
28 Total sales	1 800	-	517 200	1 017 500	38 159 800	
29 Exports	-	-	-	-	-	20 192 300
30 Other deliveries(3,4)	-	-	136 700	-	-	174 500
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	331 400	-	5 335 700
32 Line pack fluctuation	-	-	-	34 900	-	78 200
33 Pipe line fuel	-	-	4 400	78 300	1 641 800	
34 Pipe line losses, etc.	-100	-	9 000	-17 300	-	-168 800
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1 700	-	667 300	1 444 800	65 413 500	

(1) Includes 205 700 thousand 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.

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 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1982 et 1983

Province	Territory	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources	No.
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1982:					
Ciements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
8 117 500(1)	55 800	100 404 600	...	100 404 600	1
90 400	43 300	1 513 200	...	1 513 200	2
8 027 100	12 500	98 891 400	...	98 891 400	3
-	-	-	...	-	4
32 900	-	11 686 800	...	11 686 800	5
7 994 200	12 500	87 204 600	...	87 204 600	Prélèvement net
Utilisation:					
248 000	-	834 700	...	834 700	7
1 800	-	890 400	...	890 400	8
Emploi et utilisation sur les chantiers					
811 100	-	11 227 300	...	11 227 300	9
435 700	-	4 514 200	...	4 514 200	Autres emplois et utilisations
-	-	-	...	-	10
-95 900	-	448 700	...	448 700	Autres utilisations
6 393 500	12 500	69 289 300	...	69 289 300	Livrées de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution
7 994 200	12 500	87 204 600	...	87 204 600	Total de l'utilisation
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
6 593 500	12 500	69 289 300	-	69 289 300	Total de gaz marchand
15 700	-	4 625 200	-	4 625 200	Déstockage par les distributeurs
-	-	234 600	283 000	4 600	Importations
6 609 300	12 500	74 149 100	287 600	517 600	Autres arrivages(2)
4 187 300	12 500	43 896 100	4 600	43 900 700	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
Utilisation:					
4 187 300	-	4 452 600	-	4 452 600	Ventes:
-	-	14 056 400	4 600	14 061 000	Colombie-Britannique
-	-	2 786 100	-	2 786 100	Alberta
-	-	1 816 600	-	1 816 600	Saskatchewan
-	-	17 800 200	-	17 800 200	Manitoba
-	-	2 969 900	-	2 969 900	Ontario
-	-	1 800	-	1 800	Québec
-	12 500	12 500	-	12 500	Nouveau-Brunswick
4 187 300	12 500	43 896 100	4 600	43 900 700	Territoires du Nord-Ouest
2 004 400	-	22 196 700	-	22 196 700	Total des ventes
-	-	311 200	283 000	594 200	
16 600	-	5 683 700	-	5 683 700	Exportations
11 700	-	124 800	-	124 800	Autres livraisons(3,4)
154 900	-	1 959 400	-	1 959 400	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs
154 400	-	-22 800	-	-22 800	Fluctuation du volume de gaz dans les réservoirs
5 619 300	12 500	74 149 100	287 600	74 436 700	Gaz consommé dans les réseaux
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					

(1) Inclus 205 700 milliers de mètres cubes de gaz Painted Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfié destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face 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.

Notes: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1982 and 1983 - Concluded

No.	New Bruns- wick	Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No., thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1983:						
Field and processing plants						
Supply:						
1 Gross new production	1 600	-	460 900	1 669 300	87 185 300	
2 Less field flared and waste	-	-	-	218 800	1 363 200	
3 Net new production	1 600	-	460 900	1 450 500	85 822 100	
4 Reproduced	-	-	-	-	-	
5 Less injected and stored	-	-	-	-	-	12 179 600
6 Net withdrawals	1 600	-	460 900	1 450 500	73 642 500	
Disposition:						
7 Field disposition and uses	-	-	-	352 700	394 200	
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	15 000	687 100	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	-	-	-	34 900	10 352 900	
10 Other disposition and uses	-	-	-	102 800	3 868 800	
11 Other uses	-	-	-	-	-	
12 Adjustment	-	-	-	-56 400	-1 003 700	
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1 600	-	460 900	908 700	57 335 800	
14 Total disposition	1 600	-	460 900	1 450 500	73 642 500	
Gas utilities						
Supply:						
15 Total Marketable Gas	1 600	-	460 900	908 700	57 335 800	
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	406 500	4 015 600	
17 Imports	-	-	-	-	16 200	
18 Other receipts(2)	-	-	253 400	-	-	
19 Total supply of marketable gas	1 600	-	714 300	1 315 000	61 367 600	
Disposition:						
Sales:						
20 British Columbia	-	-	-	-	-	265 600
21 Alberta	-	-	-	-	-	13 714 500
22 Saskatchewan	-	-	-	902 200	1 717 900	
23 Manitoba	-	-	-	-	1 720 500	
24 Ontario	-	-	562 800	-	17 215 500	
25 Quebec	-	-	-	-	5 589 100	
26 New Brunswick	1 400	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
28 Total sales	1 400	-	562 800	902 200	38 223 100	
29 Exports	-	-	-	-	-	18 242 500
30 Other deliveries(3,4)	-	-	138 000	-	-	96 600
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	283 000	3 194 300	
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-3 300	6 700	
33 Pipe line fuel	-	-	3 000	68 300	1 066 200	
34 Pipe line losses, etc.	200	-	10 500	64 800	538 200	
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1 600	-	714 300	1 315 000	61 367 600	

(1) Includes 180 900 thousand 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.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4911).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1982 et 1983 - fin

Province Territory	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie- Britannique	Territoires de Nord- Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1983:					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
7 890 000	226 600(1)	97 433 700	...	97 433 700	1
101 700	28 200	1 711 900	...	1 711 900	2
7 788 300	198 400	95 721 800	...	95 721 800	3
-	-	-	...	-	4
37 300	-	12 216 900	...	12 216 900	5
7 751 000	198 400	83 504 900	...	83 504 900	6
Utilisation:					
87 300	-	814 200	...	814 200	7
2 500	-	704 600	...	704 600	8
870 700	18 300	11 276 800	...	11 276 800	9
463 700	16 800	4 452 100	...	4 452 100	10
-	-	-	...	-	11
-74 800	-	-1 124 900	...	-1 124 900	12
6 262 000	163 300	65 132 300	...	65 132 300	13
7 751 000	198 400	83 504 900	...	83 504 900	14
Distribution du gaz					
Approvisionnement:					
6 262 000	163 300	65 132 300	-	65 132 300	15
4 600	-	4 426 500	-	4 426 500	16
-	-	-	3 800	3 800	17
100	-	269 700	258 200(3)	527 900	18
6 266 700	163 300	69 828 500	262 000	70 090 500	19
Utilisation:					
Ventes:					
3 991 400	145 400	4 402 400	3 800	4 402 400	20
-	-	13 714 500	-	13 714 500	21
-	-	2 620 100	-	2 620 100	22
-	-	1 720 500	-	1 720 500	23
-	-	17 778 300	-	17 778 300	24
-	-	3 589 100	-	3 589 100	25
-	-	1 400	-	1 400	26
-	17 900	17 900	-	17 900	27
3 991 400	163 300	43 844 200	3 800	43 848 000	28
1 926 800	-	20 169 300	-	20 169 300	29
-	-	234 600	258 200(3)	492 800	30
48 600	-	3 525 900	-	3 525 900	31
3 200	-	6 600	-	6 600	32
178 400	-	1 315 900	-	1 315 900	33
118 300	-	732 000	-	732 000	34
6 266 700	163 300	69 828 500	262 000	70 090 500	35
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					

(1) Inclut 180 900 milliers de mètres cubes de gaz 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 faire face à des utilisateurs provinciaux.

(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.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CII 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CII 4921) et des transports par pipe-line (CII 4611).

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1970-1983

No.	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
No. thousands of cubic metres - millions de mètres cubes							
Supply of natural gas							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	25 410	34 277	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710
2 British Columbia	9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977
3 Alberta	61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331
4 Saskatchewan	2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526
5 Ontario	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479
6 Québec	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255
7 New Brunswick	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804
8 Total	74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082
Field flared and waste:							
9 Northwest Territories	23 087	25 863	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985
10 British Columbia	310 218	248 265	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793
11 Alberta	1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269
12 Saskatchewan	497 890	443 133	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034
13 Total	2 552 678	2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081
Net new production:							
14 Northwest Territories	2 323	8 414	9 887	7 818	27 733	8 725	8 785
15 British Columbia	9 409 716	9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184
16 Alberta	60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 082
17 Saskatchewan	1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 494
18 Ontario	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479
19 Québec	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255
20 New Brunswick	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804
21 Total (8 - 13)	71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001
Withdrawals from storage:							
22 British Columbia	-	4 362	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419
23 Alberta	67 024	67 024	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720
24 Saskatchewan	188 408	145 747	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550
25 Ontario	1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084
26 Québec	15 410	55 636	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240
27 Total	1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013
28 Other receipts	40 877	10 056	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296
Imports:							
30 Alberta	3 088	3 201	3 569	2 492	907	1 898	1 275
31 Ontario	304 552	403 275	440 980	417 411	378 913	287 613	113 481
32 Total	307 640	406 476	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756
33 Residual or net unestimated	- 377 556	- 332 131	- 25 500	- 150 500	- 150 500	- 258 259	- 113 346
34 TOTAL SUPPLY	73 798 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706

Annexe 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1970-1983

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1970-1976 - Concluded

No.	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Demand for natural gas							
Sales:							
35 Residential	6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250
36 Commercial	5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455
37 Industrial	13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918
40 Other use	243 563	464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371
Exports:							
41 British Columbia	14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782
42 Alberta	1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434
43 Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
44 Manitoba	4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489
45 Ontario	952 892	912 893	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749
46 Quebec	71 726	79 856	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124
47 Total	22 081 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578
Placed in storage:							
48 Northwest Territories	-	-	28	-	-	-	-
49 British Columbia	158 863	163 027	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939
50 Alberta	7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262
51 Saskatchewan	179 485	143 934	184 613	132 008	190 448	235 886	373 239
52 Ontario	2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564
53 Quebec	24 164	59 970	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747
54 Total	9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731
Consumption and losses in production:							
55 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
56 British Columbia	1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761
57 Alberta	10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582
58 Saskatchewan	339 594	365 259	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529
59 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
60 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
61 New Brunswick	57	57	57	57	-	-	-
62 Total	12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872
Pipe line consumption and inventories:							
63 Consumption in pipe lines	2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880
64 Line pack changes	124 501	24 164	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010
65 Residual error of estimate	377 667	155 151	21 501	160 930	- 150 364	244 299	119 346
66 TOTAL DEMAND	73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 707
67 Total consumption (66 - 54)	63 832 567	71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 977
68 Total domestic consumption (67 - 47)	41 751 101	45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1970-1983 - fin

1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983		N°
<i>Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes</i>								
8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	Demande de gaz naturel	
8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	Ventes:	
23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	Domestique	35
-	-	-	-	-	-	-	Commercial	36
40 547 055	41 745 254	43 495 087	43 901 113	42 886 453	43 888 209	43 830 110	Industriel	37
1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	Usagers divers	38
							Total	39
							Autres usages	40
19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 297	11 229 489	Exportations:	
895 726	795 494	851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	Colombie-Britannique	41
7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 756 360	Alberta	42
419 620	356 929	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	Saskatchewan	43
120 733	119 663	128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	Manitoba	44
28 319 765	24 960 356	28 343 952	22 562 842	21 583 826	22 196 697	20 169 312	Ontario	45
							Québec	46
							Total	47
58 582	37 062	45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	Stocké:	
11 105 962	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	Territoires du Nord-Ouest	48
567 387	408 428	566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	Colombie-Britannique	49
4 232 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	Alberta	50
10 113	84 135	142 237	255 620	203 457	211 126	192 556	Saskatchewan	51
15 703 964	15 697 434	15 706 712	16 239 108	16 737 986	17 370 519	15 742 959	Manitoba	52
							Ontario	53
							Québec	54
							Total	54
2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	35 100	Consommation et autres pertes en production:	
16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	1 424 200	Territoires du Nord-Ouest	55
268 180	279 369	276 300	204 900	161 300	333 500	15 303 000	Colombie-Britannique	56
-	-	-	-	-	-	485 400	Alberta	57
-	-	-	-	-	-	-	Saskatchewan	58
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	59
18 531 762	18 538 985	19 229 800	18 544 600	17 545 100	17 466 600	17 247 700	Québec	60
							Nouveau-Brunswick	61
							Total	62
2 672 929	2 149 021	2 439 941	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	Pipeline, consommation et inventaires:	
76 909	48 959	103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	Consommation en pipeline	63
-269 497	-85 424.5	-263 955.5	288 182.5	393 928	219 177	937 442	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
							Erreur résiduelle du calcul	65
101 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 137 442.5	101 968 894	103 819 691	99 742 892	TOTAL, DEMANDE	66
95 310 103	88 705 546.5	94 949 346.5	87 898 334.5	85 230 908	86 449 172	83 999 933	Total, consommation (66 - 54)	67
62 990 338	63 745 190.5	66 605 394.5	65 335 492.5	63 647 082	64 252 475	63 830 621	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.

Manufactured. A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

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 regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified 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,

GLOSSAIRE DES TERMES**Gaz**

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

Manufacturé. Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près 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 à grande distance 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 froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux 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 document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association:

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement)

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. 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 station, to processing point, or 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.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte 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

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou 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.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. 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

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. 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 grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange 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 of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is .712 6 kilograms per 1 000 cubic metres.

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.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et 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 prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres Cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de .712 6 kilogrammes par 1 000 de mètres cubes.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien se 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 vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs 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 bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

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 free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ENERGÉTIQUE ET MINÉRALE

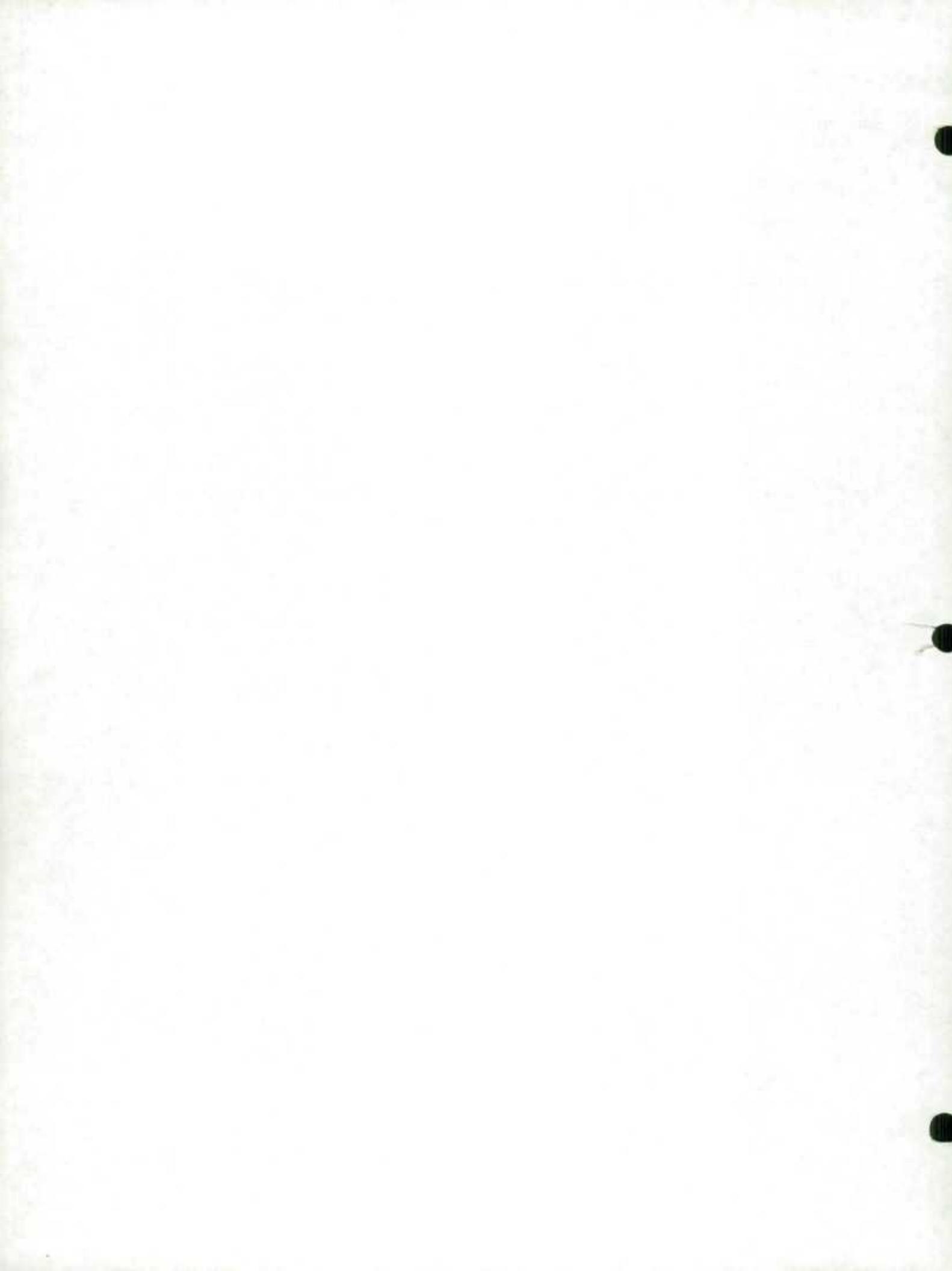
Catalogue

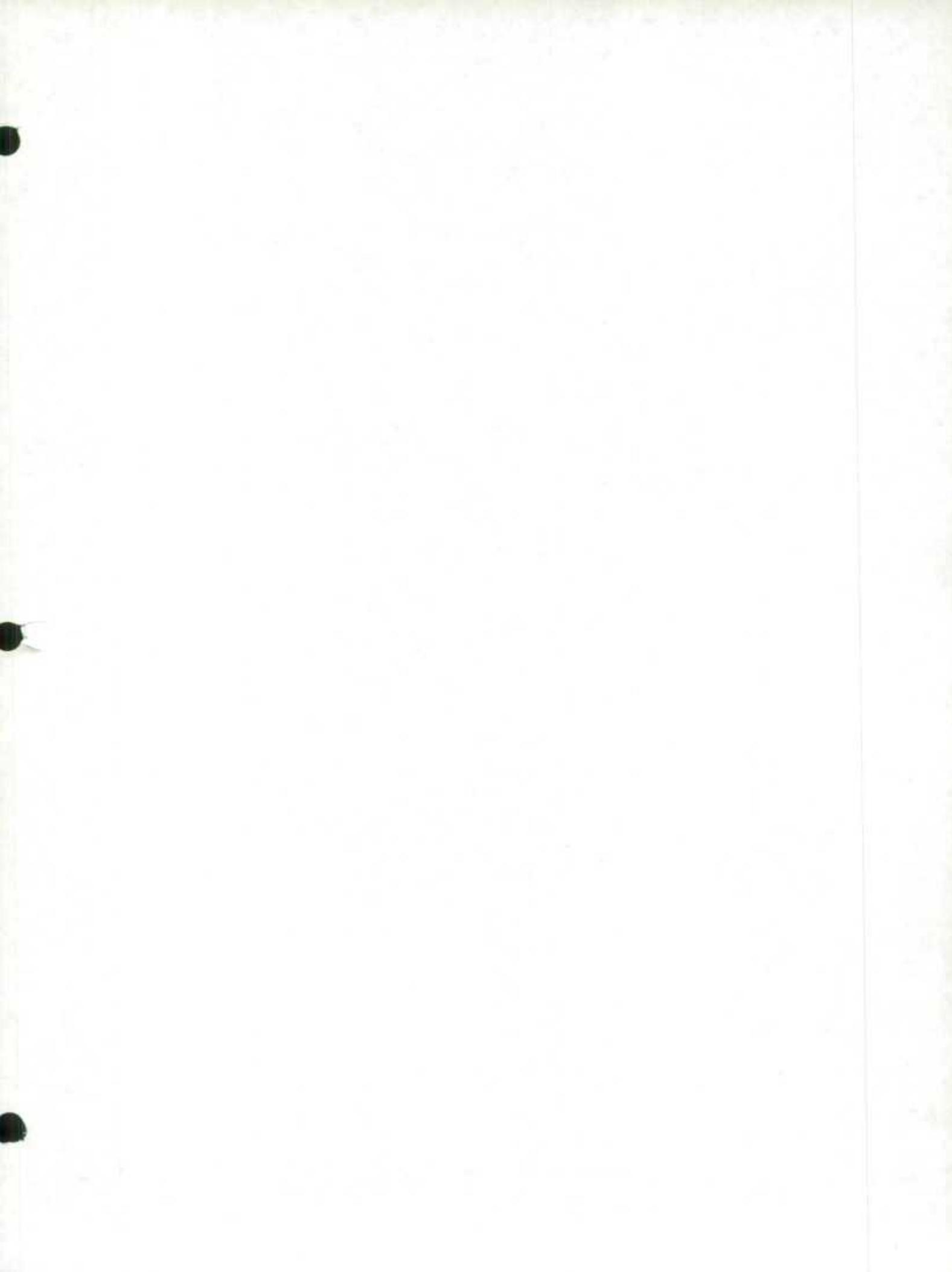
Annuelle	
26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries 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

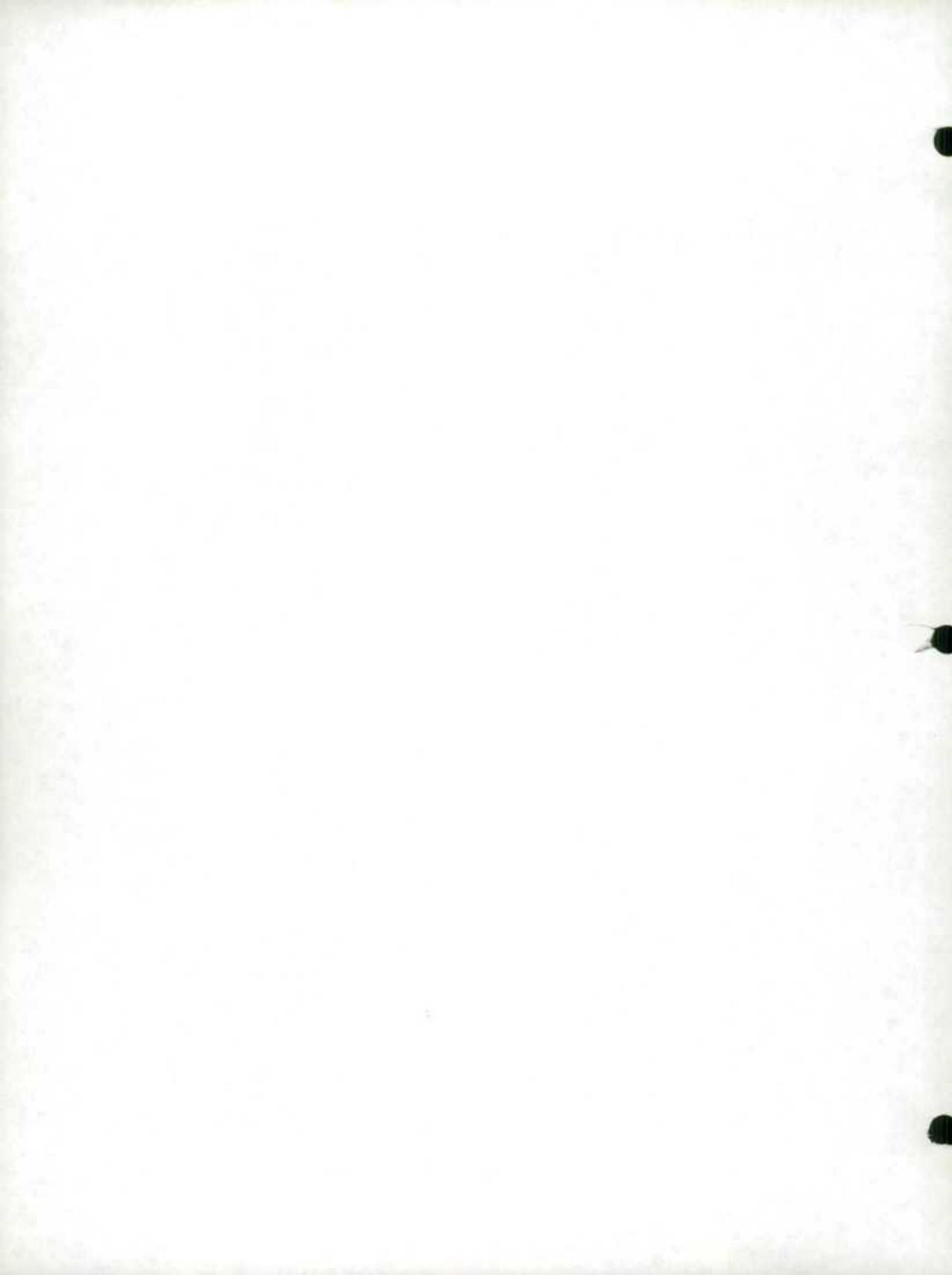
Mensuelle

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 ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6









STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518517

Canada