

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1980

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 515-574

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1980

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

CAÉ 515-574

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1980

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 1982

March 1982
5-3301-518

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

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 1982

Mars 1982
5-3301-518

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

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.

ABREVIATION

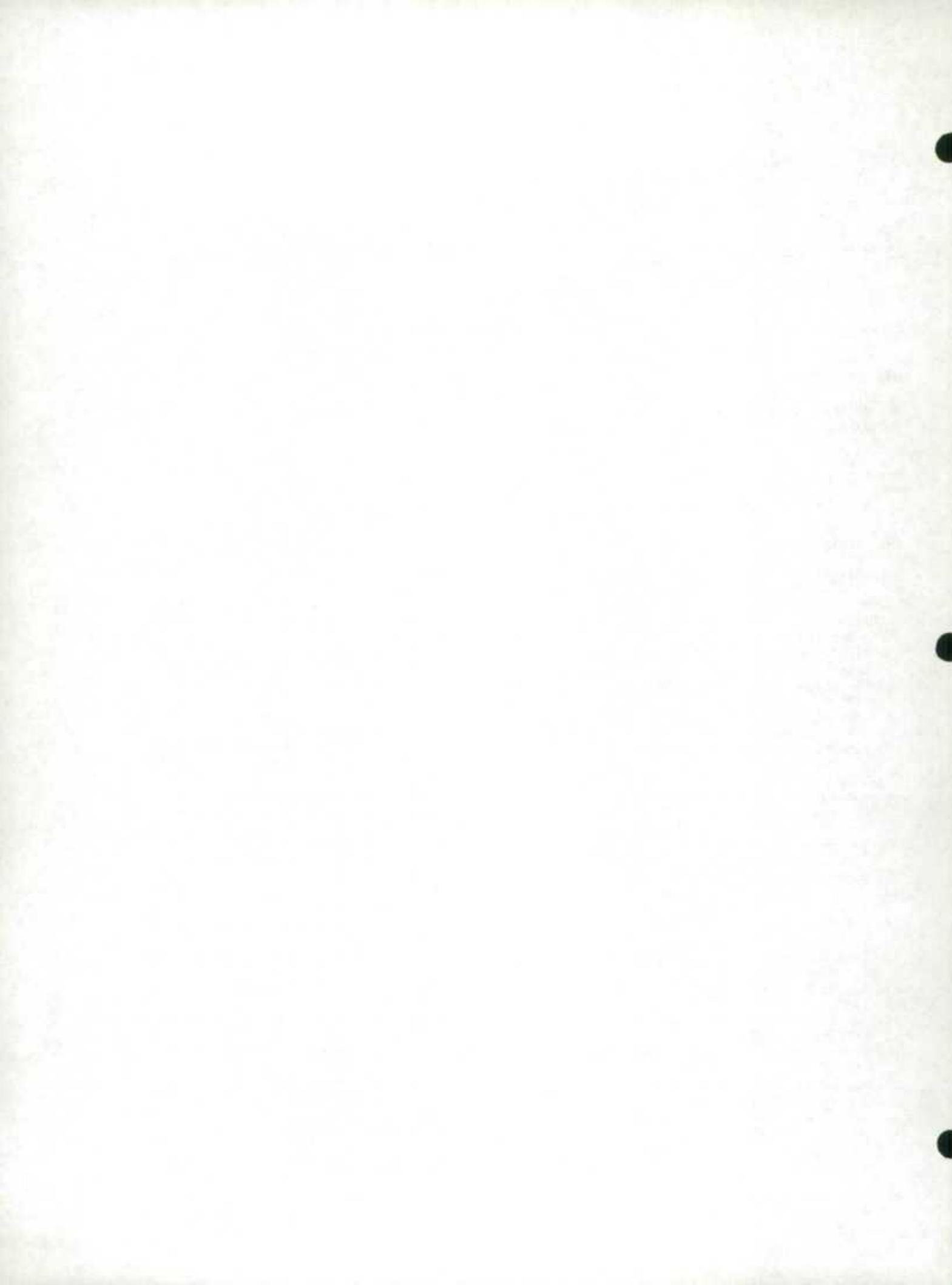
SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIACTION

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

TABLE OF CONTENTS

	Page		Page
Introduction	5	Introduction	5
Map		Carte	
Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11	Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Table		Tableau	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1980	12	1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1980	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1980	14	2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1980	16	3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980	18	4. Ventes de gaz manufaturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petro- leum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980	18	5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole li- quéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1980	20	6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1980	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1980	22	7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décem- bre 1980	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage, by Province, as at December 31, 1974- 1980	24	8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1974-1980	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1980	25	9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1980	25
10. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1980	25	10. Gaz naturel dans les entrepôts souter- rains, par province, 1980	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980	26	11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980	38	12. Bilan des services de gaz, au 31 décem- bre 1980	38
13. Income Statement of Gas Utilities, 1980	46	13. État du revenu des services de gaz, 1980	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1980	54	14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1980	54
15. Employees and Earnings of Gas Util- ties, 1980	55	15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1980	58	16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1980	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1967-1980	60	17. Approvisionnement et demande, gaz natu- rel, Canada, 1967-1980	60
Glossary of Terms	65	Glossaire des termes	65
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics (Inside Back Cover)		Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale (intérieur de la couverture arrière)	



INTRODUCTION

This report presents the twenty-second of a series of annual statistics on Transport (SIC 515) and Distribution (SIC 574) 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

INTRODUCTION

Cette publication est la vingt deuxième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CAE 515) et de distribution de gaz (CAE 574). 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 mesure, etc.; à ces erreurs de mesure, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation,

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.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1980 decreased 0.5% to 43.3 million cubic metres from 43.5 million cubic metres in 1979 while revenue from these sales increased 14.9% to \$3,609.2 million from \$3,140.9 million. The number of natural gas customers increased to 2,813,000 at the end of the year from 2,681,000. Sales per customer decreased slightly to 15.7 thousand cubic metres from 16.6 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was 83¢ and average revenue per customer was \$1,315.50.

Sales per residential customer decreased 187.6 cubic metres to 3.9 thousand cubic metres; revenue per customer increased \$37.02 to \$413.95 and revenue per 10 cubic metres increased 15¢ to \$1.06 per 10 cubic metres. Commercial sales per customer increased 689.3 cubic metres to 36.8 thousand cubic metres, revenue per customer increased \$405.69 to \$3,246.72 and revenue per 10 cubic metres increased 10¢ to 88¢ per 10 cubic metres. Sales per industrial customer increased 130 523.5 cubic metres to 1 514.8 thousand cubic metres. Revenue per customer increased \$23,536.55 to \$109,661.28 and revenue per 10 cubic metres increased 10¢ to 72¢ per 10 cubic metres.

Sales of natural gas for residential use increased to 9 616.1 thousand cubic metres from 9 602.6 thousand cubic metres in 1979. Largest volume of these sales was in Ontario (41.9%), followed by Alberta (25.4%), British Columbia (12.2%), Saskatchewan (8.2%), Manitoba (6.6%), Quebec (5.5%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 10 119.9 thousand cubic metres from 9 264.2 thousand cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (47.1%), followed by Alberta (24.1%), British Columbia (11.2%), Manitoba (6.4%), Saskatchewan (6.0%), Quebec (4.9%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 23 519.4 thousand cubic metres from 24 628.3 thousand cubic metres, Ontario accounting for 41.9%, followed by Alberta (33.7%),

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.

Revue des résultats de l'enquête

En 1980, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont diminué de 0.5% pour totaliser 43.3 millions de mètres cubes contre 43.5 millions de mètres cubes en 1979. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 14.9% pour se chiffrer à \$3,609.2 millions contre \$3,140.9 millions en 1979. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,813,000 à la fin de l'année au lieu de 2,681,000; les ventes par clients ont diminué de 16.6 milliers de mètres cubes à 15.7 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de 83c. et les recettes moyennes par client ont été de \$1,315.50.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 187.6 mètres cubes pour se chiffrer à 3.9 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$37.02 pour se fixer à \$413.95, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.06, une augmentation de 15¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 689.3 mètres cubes pour se chiffrer à 36.8 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$405.69 pour s'élever à \$3,246.72 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de 88¢. par 10 mètres cubes une augmentation de 10c. par 10 mètres cubes. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 130 523.5 mètres cubes pour se chiffrer à 1 514.8 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$23,536.55 pour s'élever à \$109,661.28 tandis que les recettes par millier de 10 mètres cubes ont été de 72¢. par 10 mètres cubes une augmentation de 10c. par 10 mètres cubes.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 9 616.1 milliers de mètres cubes contre 9 602.6 milliers de mètres cubes en 1979. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.9%). Venait ensuite: l'Alberta (25.4%), la Colombie-Britannique (12.2%), la Saskatchewan (8.2%), le Manitoba (6.6%), le Québec (5.5%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu important). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 10 119.9 milliers de mètres cubes contre 9 264.2 milliers de mètres cubes en 1979. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.1%), suivi de l'Alberta (24.1%), la Colombie-Britannique (11.2%), le Manitoba (6.4%), la Saskatchewan (6.0%), le Québec (4.9%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels

British Columbia (8.5%), Saskatchewan (5.7%), Québec (6.0%), Manitoba (2.2%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 5 308.8 thousand cubic metres were sold. This was a decrease of 4.0% from the peak sales of 5 527.2 thousand cubic metres in January of 1979.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 69 826.4 million cubic metres down 7.8% from the 75 332.6 million cubic metres in 1979. Imports increased to 3 189 thousand cubic metres from 2 161 thousand cubic metres in 1979. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 703.0 million cubic metres from 951.8 million cubic metres in 1979.

Receipts from storage during the year amounted to 4 834.9 thousand cubic metres while deliveries to storage amounted to 4 441.0 thousand cubic metres resulting in a net receipt from storage of 393.9 thousand cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 100 570.5 million cubic metres. Of this, 69 834.6 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 60 517.3 million cubic metres, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 86 716 billion cubic metres-kilometres or 63 302 million metric tonnes-kilometres.

The average length of haul for transport systems was estimated at 1 499 kilometres, up from the 1 461 kilometres in 1979. The average throughput per kilometre of line was 9 145.2 thousand cubic metres per day, down from 10 288.4 thousand cubic metres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 112 470.3 kilometres, an increase of 4 756.4

ont pour totaliser 23 519.4 milliers de mètres cubes contre 24 628.3 milliers de mètres cubes en 1979. L'Ontario (41.9%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (33.7%), la Colombie-Britannique (8.5%), la Saskatchewan (5.7%), le Québec (8.0%) et le Manitoba (2.2%).

C'est en janvier qu'on a enregistrée les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 5 308.8 milliers de mètres cubes. Il s'agissait là d'une diminution de 4.0% sur le mois de janvier 1979, durant lequel on avait enregistré des ventes de 5 527.2 milliers 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 69 826.4 millions de mètres cubes; cela représente un diminution de 7.8% sur les 75 332.6 millions de mètres cubes en 1979. Les importations ont augmenté passant de 2 161 milliers de mètres cubes à 3 189 milliers de mètres cubes en 1979. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les niveling des points et autres usages temporaires, sont diminué de 951.8 milliers de mètres cubes à 703.0 milliers de mètres cubes en 1979.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 4 834.9 milliers de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 4 441.0 milliers de mètres cubes. Il y a donc eu un excédent de mètres cubes provenant 393.9 milliers 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 100 570.5 millions de mètres cubes. De cette quantité 69 834.6 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 60 517.3 millions de mètres cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 86 716 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 63 302 millions de tonnes métriques-kilomètres.

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 1 499 kilomètres; il s'agit là d'une augmentation de 38 kilomètres par rapport à 1979. Le débit moyen par kilomètre de ligne a été de 9 145.2 milliers de mètres cubes par jour; il s'agit là d'une diminution par rapport aux 10 288.4 milliers de mètres cubes enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 112 470.3 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 4 756.4 kilomètres au cours

kilometres, during the year. Manufactured gas systems operated 330.1 kilometres of pipe line, and natural gas transport systems operated 25 978.4 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 155 290.5 kilometres, up 6 731.2 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 184 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 774.7 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 54.5 kilometres of transmission lines, 142.3 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 271.6 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 746.0 kilometres of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 234.0 kilometres of distribution lines.

Natural gas utilities operated 206 compressor stations, eight more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1 760 818 kilowatts from 1 561 052 kilowatts.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1980 was \$8,379.2 million, 52.5% in the transport sector and 47.5% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 44.1% of fixed assets. In 1980, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$1,069.2 million or 12.7% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$1,976.5 million or 23.5% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,611.2 million and current liabilities \$2,201.8 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$9,732.2 million. Revenue for gas distribution systems was \$3,546.4 million and for transport systems \$6,185.8 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$160.6 million, up 5.9% from \$151.6 million in 1979. Intraprovincial transport companies increased their net income 20.7% to \$151.2 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 81.1% compared with 80.1% last year. Interest on long-term debt was the

de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 330.1 kilomètres de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 25 978.4 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 155 290.5 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 6 731.2 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 184 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: **Northwestern Utilities Limited**, 774.7 kilomètres de réseau de distribution, **Saskatchewan Power Corporation**, 54.5 kilomètres de réseau de transport et 142.3 kilomètres de réseau de distribution; **Union Gas Limited**, 271.6 kilomètres de réseau de distribution; **Consumers' Gas Company**, 746.0 kilomètres de réseau de distribution; **British Columbia Hydro and Power Authority**, 234.0 kilomètres de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 206 postes compresseurs, soit huit de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1 561 052 kilowatts à 1 760 818 kilowatts.

À la fin de 1980, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$8,379.2 millions, dont 52.5% dans le secteur du transport et 47.5% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 44.1% des immobilisations. En 1980 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$1,069.2 millions, soit 12.7% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,976.5 millions ou 23.5% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$2,611.2 millions et le total des exigibilités, \$2,201.8 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$9,732.2 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$3,546.4 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$6,185.8 millions.

Les réseaux de transport inter provinciaux ont réalisé des bénéfices de \$160.6 millions, soit 5.9% d'une augmentation que les 151.6 millions de 1979. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 20.7%, c'est-à-dire \$151.2 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 81.1% contre 80.1% l'année précédente.

second most important item, making up 3.8%. The average interest rate paid during the year was 9.7%. Depreciation for the year was \$241.3 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$13,277.1 million available for expenditure during the year; 42.2% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 57.8% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 67.9% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 87.8%. Operating revenue accounted for 79.4% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 68.8% was spent on operating expenses; 5.8% was invested in plant; 2.8% was interest paid on long-term debt; 2.6% was paid out in dividends; 1.5% was income taxes expense; 12.2% was invested and 6.3% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 17,891 and their earnings were \$411.6 million in 1980. In the previous year, employees totalled 17,006 while their earnings were \$319.7 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 22.3% over 1979.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 105.9 kilometres, Ontario 3 286.7 kilometres, Manitoba 102.7 kilometres, Saskatchewan 462.3 kilometres, Alberta 18 964.3 kilometres and British Columbia 128.6 kilometres.

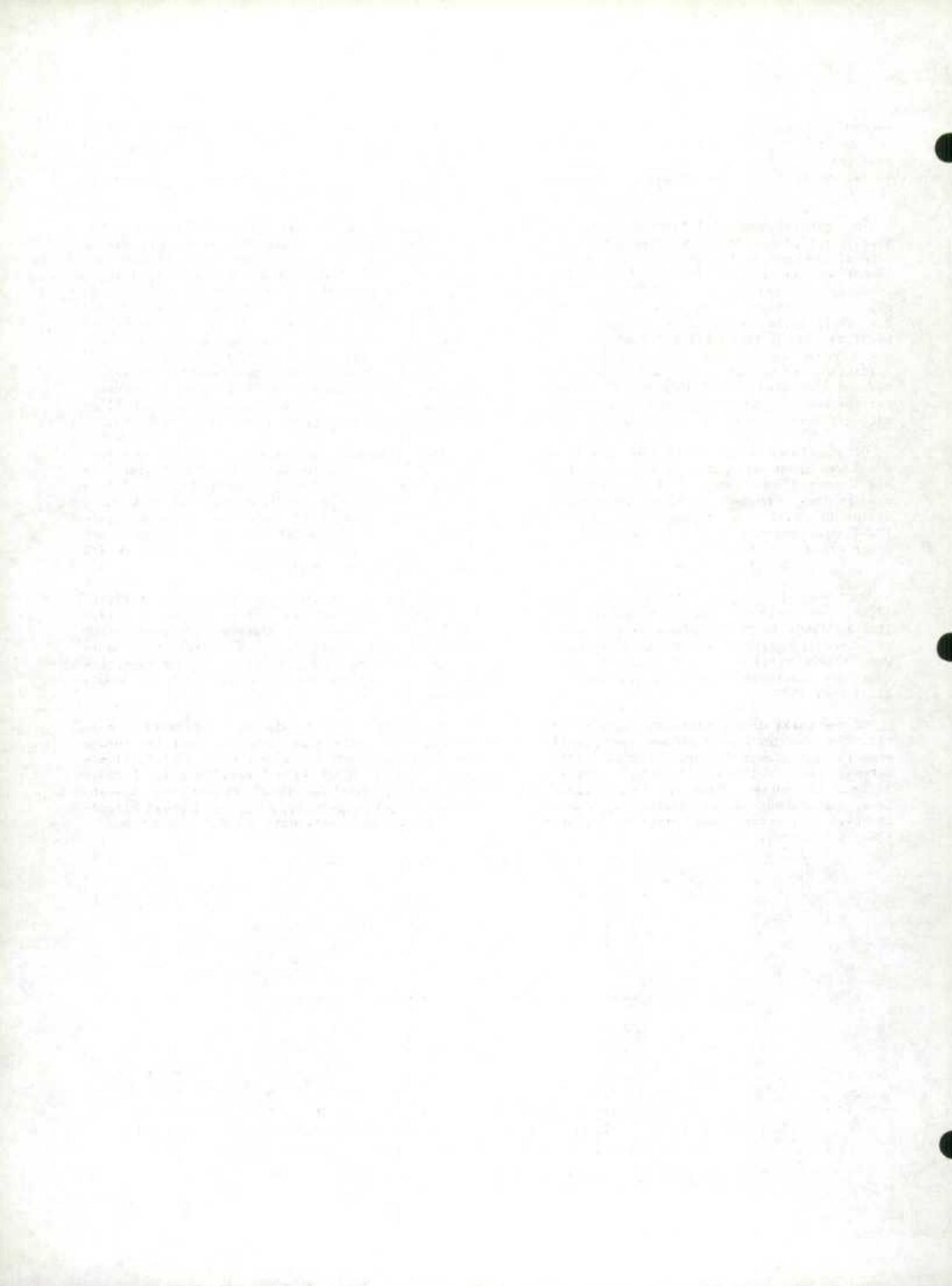
Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 3.8%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année s'est chiffrée à \$241.3 millions ou 2.8% de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$13,277.1 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 42.2% de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 57.8% a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 67.9% des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 87.8%. Les recettes d'exploitation ont représenté 79.4% de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 68.8% a été consacré aux frais d'exploitation; 5.8% a été investi en installations; 2.8% a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.6% a été payé sous forme de dividendes; 1.5% a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 12.2% a été investi et 6.3% a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1980, les services de gaz occupaient 17,891 personnes dont les gains représentaient \$411.6 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 17,006 et leurs gains totaux de \$319.7 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 22.3% depuis 1979.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 105.9 kilomètres, Ontario 3 286.7 kilomètres; Manitoba 102.7 kilomètres, Saskatchewan 462.3 kilomètres, Alberta 18 964.3 kilomètres et Colombie-Britannique 128.6 kilomètres.



Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1980

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1980

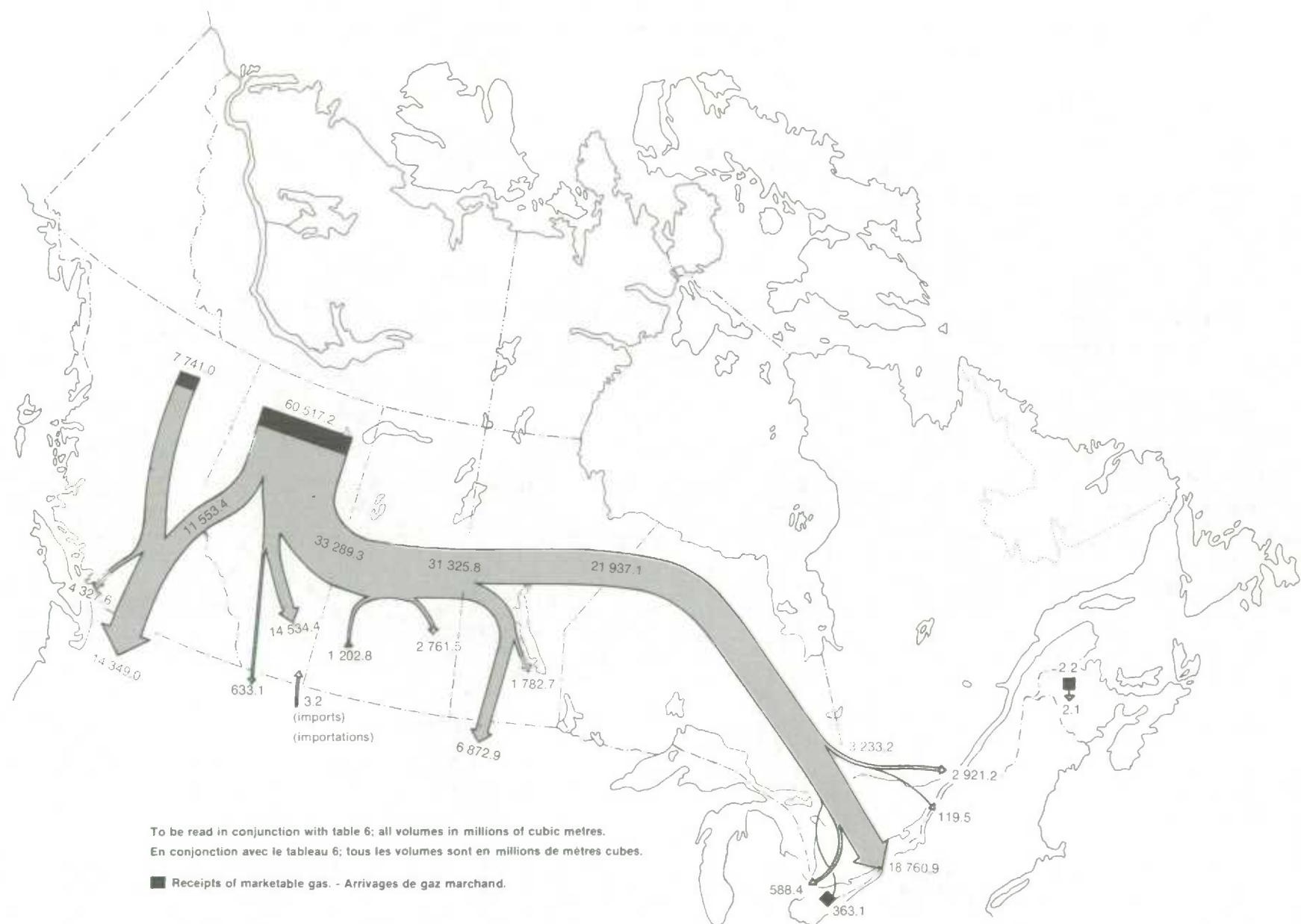


TABLE I. Gas Sales by Category of Service and Province, 1980

No.	Customers as at December 31, 1980	Average number of customers during 1980	Gas sold	Revenue
	Clients, au 31 décembre 1980	Nombre moyen de clients pendant 1980	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	472	498	473	85
2 Quebec	160,830	160,968	530 085	76,959
3 Ontario	1,115,154	1,082,988	4 033 677	524,925
4 Manitoba	162,151	160,105	634 741	68,016
5 Saskatchewan	194,987	191,722	796 861	67,075
6 Alberta	510,767	497,389	2 445 242	170,430
7 British Columbia	372,026	360,003	1 175 067	108,199
8 Canada	2,516,387	2,453,673	9 616 146	1,015,689
Commercial:				
9 New Brunswick	37	37	1 709	294
10 Quebec	12,860	12,512	500 063	62,150
11 Ontario	120,861	117,153	4 771 760	494,348
12 Manitoba	16,210	15,871	653 121	63,584
13 Saskatchewan	26,254	25,593	610 823	45,365
14 Alberta	57,705	56,889	2 448 126	132,936
15 British Columbia	47,121	46,356	1 134 382	92,197
16 Canada	281,048	274,411	10 119 984	890,935
Industrial:				
17 New Brunswick	-	-	-	-
18 Quebec	1,443	1,436	1 891 013	185,386
19 Ontario	12,528	12,204	9 836 031	880,598
20 Manitoba	253	253	494 826	40,697
21 Saskatchewan	142	144	1 353 852	83,898
22 Alberta	1,288	1,181	7 925 827	391,525
23 British Columbia	304	308	2 017 817	120,497
24 Canada	15,958	15,526	23 519 366	1,702,601
Total:				
25 New Brunswick	509	535	2 182	379
26 Quebec	175,133	174,916	2 921 161	324,495
27 Ontario	1,248,543	1,212,345	18 641 468	1,899,871
28 Manitoba	178,614	176,229	1 782 688	172,297
29 Saskatchewan	221,383	217,459	2 761 536	196,339
30 Alberta	569,760	555,459	12 819 195	694,952
31 British Columbia	419,451	406,667	4 327 266	320,892
32 CANADA	2,813,393	2,743,610	43 255 496	3,609,225
Sales of liquefied petroleum gases				
33 Residential	4,005	4,015	7 072	1,077
34 Commercial	1,582	1,613	19 616	2,304
35 Industrial	-	-	-	-
36 Total	5,587	5,628	26 688	3,381
Sales of manufactured gas				
37 Residential	-	-	-	-
38 Commercial	-	-	-	-
39 Industrial	-	-	-	-
40 Total	-	-	-	-

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1980

Ventes 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	
cubic metres	dollars		N°
mètres cubes			
			Ventes de gaz naturel
			Domestique:
949.8	170.68	1.80	Nouveau-Brunswick
3 293.1	478.10	1.45	Québec
3 724.6	484.70	1.30	Ontario
3 964.5	424.82	1.07	Manitoba
4 156.3	349.85	0.84	Saskatchewan
4 916.1	342.65	0.70	Alberta
3 264.0	300.55	0.92	Colombie-Britannique
3 919.1	413.95	1.06	Canada
			8
			Commercial:
46 189.2	7,945.95	1.72	Nouveau-Brunswick
39 966.7	4,967.23	1.25	Québec
40 731.0	4,219.68	1.04	Ontario
41 151.8	4,006.30	0.97	Manitoba
23 366.8	1,772.59	0.74	Saskatchewan
43 013.4	2,337.82	0.54	Alberta
21 471.1	1,988.89	0.81	Colombie-Britannique
36 878.9	3,246.72	0.88	Canada
			16
			Industriel:
1 316 861.4	129,098.89	0.98	Nouveau-Brunswick
805 967.8	72,156.51	0.89	Québec
1 955 833.4	160,857.71	0.82	Ontario
9 401 750.0	582,625.00	0.62	Manitoba
6 711 115.2	331,519.90	0.49	Saskatchewan
6 551 353.9	391,224.03	0.60	Alberta
1 514 837.4	109,661.28	0.72	Colombie-Britannique
			23
			Total:
4 078.5	708.41	1.73	Nouveau-Brunswick
16 700.4	1,855.15	1.11	Québec
15 376.4	1,567.10	1.02	Ontario
10 115.7	977.69	0.97	Manitoba
12 699.1	902.88	0.72	Saskatchewan
23 078.6	1,251.13	0.54	Alberta
10 640.8	789.08	0.74	Colombie-Britannique
15 765.9	1,315.50	0.83	CANADA
			32
			Ventes de gaz de pétrole liquéfiés
			Domestique
1 761.4	268.24	1.52	33
12 161.2	1,428.39	1.17	Commercial
-	-	-	34
4 742.0	600.75	1.27	Industriel
			35
			Total
			36
			Ventes de gaz manufacturé
			Domestique
-	-	-	37
-	-	-	Commercial
-	-	-	38
-	-	-	Industriel
			39
			Total
			40

(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, 1980

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Residential:							
1 New Brunswick	51	38	60	37	47	42	29
2 Quebec	80 293	83 647	58 081	27 654	16 136	9 370	9 089
3 Ontario	609 595	654 767	580 410	359 041	200 425	129 927	89 116
4 Manitoba	103 463	111 318	102 337	56 040	23 173	15 720	13 418
5 Saskatchewan	138 233	120 500	114 433	48 245	17 968	12 598	16 168
6 Alberta	416 387	349 393	324 194	204 744	106 634	88 467	70 767
7 British Columbia	196 676	161 820	150 619	103 271	70 734	52 111	41 459
8 Canada	1 544 698	1 481 483	1 330 134	799 032	435 117	308 235	240 046
 Commercial:							
9 New Brunswick	151	176	157	169	145	102	115
10 Quebec	70 490	71 186	61 908	38 180	23 381	18 292	18 025
11 Ontario	685 308	729 807	652 019	453 263	259 879	162 613	122 836
12 Manitoba	101 485	107 932	102 599	65 832	27 983	15 590	13 199
13 Saskatchewan	109 878	90 375	85 824	48 245	22 113	7 499	11 078
14 Alberta	351 679	343 052	294 756	184 052	103 887	96 460	92 413
15 British Columbia	158 998	141 283	134 343	96 026	65 169	52 774	47 278
16 Canada	1 477 989	1 483 811	1 331 606	885 767	502 557	353 330	304 941
 Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	157 825	155 658	178 929	176 551	147 461	134 311	120 818
19 Ontario	1 018 354	1 006 028	992 164	870 288	777 131	698 083	596 036
20 Manitoba	45 073	42 295	46 120	43 733	36 508	35 858	34 736
21 Saskatchewan	106 333	123 847	117 611	113 271	98 127	113 886	89 608
22 Alberta	790 342	837 666	626 447	742 684	718 776	527 021	583 333
23 British Columbia	168 181	157 798	261 555	195 912	141 875	136 173	131 685
24 Canada	2 286 108	2 323 292	2 222 826	2 142 439	1 919 878	1 645 332	1 556 216
 Total sales:							
25 New Brunswick	202	214	217	206	192	144	144
26 Quebec	308 608	310 491	298 918	242 385	186 978	161 973	147 932
27 Ontario	2 313 257	2 390 602	2 224 593	1 682 592	1 237 435	990 623	807 988
28 Manitoba	250 021	261 545	251 056	165 605	87 664	67 168	61 353
29 Saskatchewan	354 444	334 722	317 868	209 761	138 208	133 983	116 854
30 Alberta	1 558 408	1 530 111	1 245 397	1 131 480	929 297	711 948	746 513
31 British Columbia	523 855	460 901	546 517	395 209	277 778	241 058	220 419
32 CANADA	5 308 795	5 288 586	4 884 566	3 827 238	2 857 552	2 306 897	2 101 203

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total Nº						
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes											
					Domestique:						
28	30	37	38	36	Nouveau-Brunswick 1						
11 017	17 907	50 081	68 581	98 229	Québec 2						
87 420	121 581	257 913	381 951	561 531	Ontario 3						
12 659	14 983	33 603	58 771	89 256	Manitoba 4						
21 111	33 415	54 621	83 039	136 530	Saskatchewan 5						
68 198	106 131	136 424	229 307	344 596	Alberta 6						
36 941	42 145	60 938	106 895	151 458	Colombie-Britannique 7						
237 374	336 192	593 617	928 582	1 381 636	Canada 8						
Commercial:											
125	151	131	173	114	Nouveau-Brunswick 9						
16 892	18 248	34 041	52 973	76 447	Québec 10						
128 089	171 228	287 865	469 390	649 463	Ontario 11						
12 340	16 428	38 136	61 763	89 834	Manitoba 12						
(3) 315	21 570	38 587	60 392	101 747	Saskatchewan 13						
96 844	122 404	161 826	229 790	370 963	Alberta 14						
40 936	51 050	74 781	120 152	151 595	Colombie-Britannique 15						
308 741	401 079	635 367	994 633	1 440 163	Canada 16						
Industriel:											
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick 17						
133 634	150 939	189 465	179 343	166 079	Québec 18						
582 009	644 956	785 991	894 750	970 241	Ontario 19						
31 259	35 772	46 224	47 471	49 777	Manitoba 20						
125 330	119 369	110 284	108 202	127 984	Saskatchewan 21						
581 308	573 827	615 366	591 401	737 656	Alberta 22						
132 043	145 717	207 354	174 464	165 060	Colombie-Britannique 23						
1 585 583	1 670 580	1 954 684	1 995 631	2 216 797	Canada 24						
Total des ventes:											
153	181	168	211	150	Nouveau-Brunswick 25						
161 543	187 094	273 587	300 897	340 755	Québec 26						
797 518	937 765	1 331 769	1 746 091	2 181 235	Ontario 27						
56 258	67 183	117 963	168 005	228 867	Manitoba 28						
159 956	174 354	203 492	251 633	366 261	Saskatchewan 29						
746 350	802 362	913 616	1 050 498	1 453 215	Alberta 30						
309 920	238 912	343 073	401 511	468 113	Colombie-Britannique 31						
2 131 698	2 407 851	3 183 668	3 918 846	5 038 596	CANADA 32						

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1980

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	8	9	8	8	8	7	6
2 Quebec	10,266	10,773	8,116	4,208	2,533	1,521	1,656
3 Ontario	72,815	78,099	70,230	45,471	27,076	18,818	13,643
4 Manitoba	9,562	10,276	10,158	5,676	2,490	1,814	1,580
5 Saskatchewan	9,516	8,943	8,514	4,220	2,082	1,566	1,595
6 Alberta	22,044	19,357	18,708	11,582	7,876	6,922	5,958
7 British Columbia	16,602	13,371	12,837	8,887	6,508	5,168	4,360
8 Canada	140,813	140,828	128,571	80,052	48,573	35,816	28,798
Commercial:							
9 New Brunswick	23	25	22	25	23	17	25
10 Quebec	8,108	8,339	7,471	4,536	2,875	2,267	2,163
11 Ontario	66,221	70,724	63,977	45,685	26,645	17,010	12,949
12 Manitoba	8,715	9,219	9,387	6,023	2,579	1,486	1,251
13 Saskatchewan	7,007	6,037	5,965	3,446	1,528	686	790
14 Alberta	15,447	15,687	14,409	8,796	5,468	4,287	4,352
15 British Columbia	12,366	10,956	10,445	7,491	5,157	4,251	3,857
16 Canada	117,887	120,987	111,676	76,002	44,275	30,004	25,387
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	12,103	15,176	17,138	16,345	13,735	12,594	11,497
19 Ontario	84,078	84,992	85,438	75,359	67,111	60,340	51,672
20 Manitoba	3,448	3,123	3,595	3,298	2,736	2,766	2,638
21 Saskatchewan	6,073	7,378	6,833	6,859	5,584	6,563	4,956
22 Alberta	33,554	40,307	30,564	29,565	31,295	24,671	27,911
23 British Columbia	9,880	9,369	13,745	10,440	8,290	8,058	8,016
24 Canada	149,136	160,345	157,313	141,866	128,751	114,992	106,690
Total revenues:							
25 New Brunswick	31	34	30	33	31	24	31
26 Quebec	30,477	34,288	32,725	25,089	19,143	16,382	15,316
27 Ontario	223,114	233,815	219,645	166,515	120,832	96,168	78,264
28 Manitoba	21,725	22,618	23,140	14,997	7,805	6,066	5,469
29 Saskatchewan	22,596	22,358	21,312	14,525	9,194	8,815	7,341
30 Alberta	71,045	75,351	63,681	49,943	44,639	35,880	38,221
31 British Columbia	38,848	33,696	37,027	26,818	19,955	17,477	16,233
32 CANADA	407,836	422,160	397,560	297,920	221,599	180,812	160,875

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980

August	September	October	November	December	Total	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		N°
thousands of dollars - milliers de dollars						
						Domestique:
6	5	7	6	7	85	Nouveau-Brunswick 1
1,970	3,650	6,569	10,302	15,395	76,959	Québec 2
13,653	18,724	35,619	52,067	78,710	524,925	Ontario 3
1,498	1,730	4,088	6,995	12,149	68,016	Manitoba 4
2,238	3,315	4,829	7,928	12,329	67,075	Saskatchewan 5
7,065	8,551	12,341	19,104	30,922	170,430	Alberta 6
4,259	4,802	6,314	10,407	14,684	108,199	Colombie-Britannique 7
30,689	40,777	69,767	106,809	164,196	1,015,689	Canada 8
Commercial:						
27	25	24	29	29	294	Nouveau-Brunswick 9
2,058	2,232	4,363	7,089	10,649	62,150	Québec 10
13,532	18,229	31,628	52,422	75,326	494,348	Ontario 11
1,167	1,522	4,064	6,660	11,511	63,584	Manitoba 12
1,139	1,531	3,030	5,444	8,763	45,366	Saskatchewan 13
4,834	6,099	10,639	15,864	27,114	132,996	Alberta 14
3,451	4,259	6,018	10,134	13,812	92,197	Colombie-Britannique 15
26,208	33,897	59,766	97,642	147,204	890,935	Canada 16
Industriel:						
12,471	14,109	19,954	20,124	20,140	185,386	Nouveau-Brunswick 17
50,241	57,629	74,434	87,605	101,699	880,598	Québec 18
2,352	2,732	4,068	4,431	5,510	40,697	Ontario 19
7,237	7,557	6,744	8,856	9,258	83,898	Manitoba 20
27,732	27,199	32,621	39,330	46,776	391,525	Saskatchewan 21
8,040	8,735	11,587	12,350	11,987	120,497	Alberta 22
108,073	117,961	149,408	172,696	195,370	1,702,601	Colombie-Britannique 23
						Canada 24
Total des recettes:						
33	30	31	35	36	379	Nouveau-Brunswick 25
16,499	19,991	30,886	37,515	46,184	324,495	Québec 26
77,426	94,582	141,681	192,094	255,735	1,899,871	Ontario 27
5,017	5,984	12,220	18,086	29,170	172,297	Manitoba 28
10,614	12,403	14,603	22,228	30,350	196,339	Saskatchewan 29
39,631	41,849	55,601	74,298	104,813	694,952	Alberta 30
15,750	17,796	23,919	32,891	40,482	320,892	Colombie-Britannique 31
164,970	192,635	278,941	377,147	506,770	3,609,225	CANADA 32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980

No.	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
cubic metres - mètres cubes							
Sales:							
1 Residential	-	-	-	-	-	-	-
2 Commercial	-	-	-	-	-	-	-
3 Industrial	-	-	-	-	-	-	-
4 Total	-	-	-	-	-	-	-
dollars							
Revenue:							
5 Residential	-	-	-	-	-	-	-
6 Commercial	-	-	-	-	-	-	-
7 Industrial	-	-	-	-	-	-	-
8 Total	-	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980

No.	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Sales:							
1 Residential	880	616	575	467	346	474	341
2 Commercial	1 981	1 548	1 773	1 123	1 038	1 130	1 361
3 Industrial	-	-	-	-	-	-	-
4 Total	2 861	2 164	2 348	1 590	1 384	1 604	1 702
dollars							
Revenue:							
5 Residential	142,307	118,586	102,617	82,597	63,949	89,422	66,590
6 Commercial	245,296	244,865	333,480	161,093	146,884	164,575	118,950
7 Industrial	-	-	-	-	-	-	-
8 Total	387,603	363,451	436,097	243,690	210,833	253,997	185,540

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980

TABLEAU 3. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980

August	September	October	November	December	Total	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Ventes:	
368	395	671	826	1 113	7 072	Domestique 1
1 274	1 256	1 781	2 362	2 989	19 616	Commercial 2
-	-	-	-	-	-	Industriel 3
1 642	1 651	2 452	3 188	4 102	26 688	Total 4
dollars						
					Recettes:	
50,700	54,749	80,381	100,973	123,723	1,076,594	Domestique 5
115,986	117,820	160,806	222,862	271,254	2,303,901	Commercial 6
-	-	-	-	-	-	Industriel 7
166,686	172,599	241,187	323,835	394,977	3,380,495	Total 8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1980

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Receipts					
By transport systems:					
1 Fields	-	-	-	-	-
2 Processing plants	-	-	-	-	-
By distribution systems:					
3 Fields	2 250	-	363 093	-	972 099
4 Processing plants	-	-	-	-	230 651
5 Total (1 to 4)	2 250	-	363 093	-	1 202 750
6 Imports	-	-	-	-	-
7 Other receipts(1,2)	-	-	212 225	64 182	423 214
8 Total net receipts (5 to 7)	2 250	-	575 318	64 182	1 625 964
9 Received from storage	-	21 867	4 314 577	-	312 194
10 Total supply of gas utilities (8 and 9)	2 250	21 867	4 889 895	64 182	1 938 158
Transfers from:					
11 Other provinces	-	3 233 233	21 937 141	31 325 790	33 289 276
12 Distribution to transport (primary)	-	-	385 035	-	501 314
13 Other gas utilities	-	2 889 141	22 800 455	2 073 217	2 184 014
14 Total gross receipts (10 to 13)	2 250	6 144 241	50 012 526	33 463 189	37 912 762
Disposition					
Sales:					
15 Residential	473	530 085	4 033 677	634 741	796 861
16 Commercial	1 709	500 063	4 771 760	653 121	610 823
17 Industrial	-	1 891 013	9 836 031	494 826	1 353 852
18 Total sales (15 to 17)	2 182	2 921 161	18 641 468	1 782 688	2 761 536
19 Exports	-	119 479	588 400	6 872 866	-
20 Other deliveries (2,3)	-	-	119 403	423 214	-
21 Total net deliveries (18 to 20)	2 182	3 040 640	19 349 271	9 078 768	2 761 536
22 Delivered to storage	-	255 620	3 387 292	-	368 568
23 Line pack fluctuation	-	-	- 1 288	- 527	- 1 386
24 Gas used in system	-	1 655	502 829	269 189	599 892
25 Line losses and unaccounted for	68	- 42 815	355 699	105 401	173 034
26 Total demand on gas utilities (21 to 25)	2 250	3 255 100	23 593 803	9 452 831	3 901 644
Transfers to:					
27 Other provinces	-	-	3 233 233	21 937 141	31 325 790
28 Distribution by transport (primary)	-	2 889 141	19 883 283	1 804 073	1 760 799
29 Other gas utilities	-	-	3 302 207	269 144	924 529
30 Total disposition (26 to 29)	2 250	6 144 241	50 012 526	33 463 189	37 912 762

(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 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1980

Alberta	British Columbia	Canada	N°
	Colombie-Britannique		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
			Arrivages
2 577 713	186 022	2 763 735	Par réseaux de transport:
47 957 633	7 555 000	55 512 633	Gisements 1
			Usines de traitement 2
5 252 098	-	6 589 540	Par réseaux de distribution:
4 729 808	-	4 960 459	Gisements 3
60 517 252	7 741 022	69 826 367	Usines de traitement 4
3 189	-	3 189	Total (1 à 4) 5
2 175	1 211	703 007	Importations 6
60 522 616	7 742 233	70 532 563	Autres arrivages(1,2) 7
162 219	24 039	4 834 896	Total des arrivages nets (5 à 7) 8
60 684 835	7 766 272	75 367 459	Gaz provenant des stocks 9
			Total des arrivages de gaz (8 et 9) 10
			Transferts de:
-	11 553 418	...	Autres provinces 11
823 620	82 156	1 792 125	Distribution aux transports (primaire) 12
9 384 589	4 591 121	43 922 537	Autres services de gaz 13
70 893 044	23 992 967	121 082 121	Total des arrivages bruts (10 à 13) 14
			Utilisation
2 445 242	1 175 067	9 616 146	Ventes:
2 448 126	1 134 382	10 119 984	Domestique 15
7 925 827	2 017 817	23 519 366	Commercial 16
12 819 195	4 327 266	43 255 496	Industriel 17
633 125	14 348 972	22 562 842	Total des ventes (15 à 17) 18
1 715 217	301	2 258 135	Exportations 19
15 167 537	18 676 539	68 076 473	Autres livraisons(2,3) 20
412 806	16 722	4 441 008	Total des livraisons nettes (18 à 20) 21
14 217	5 798	16 814	Livraison à l'entrepôt de stockage 22
280 466	387 834	2 041 865	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux 23
- 32 885	232 797	791 299	Gaz consommé dans les réseaux 24
15 842 141	19 319 690	75 367 459	Fuites et autres pertes 25
			Total de la demande de gaz (21 à 25) 26
44 842 694	-	...	Transferts à:
4 393 146	4 537 253	35 267 695	Autres provinces 27
5 815 063	136 024	10 446 967	Distribution par transports (primaire) 28
70 893 044	23 992 967	121 082 121	Autres services de gaz 29
			Total de l'utilisation (26 à 29) 30

(1) Comprend le nivelage des pôles 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 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1980

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1980

	Outside diameter of pipe in millimetres						532 and over 532 et plus	Total		
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres									
	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	187.5	412.9	251.0	25.2	24.9	22.2	923.7			
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-		
Saskatchewan	4.0	230.1	170.9	74.6	22.5	7.7	509.8			
Alberta	75.8	1 002.3	1 029.9	276.3	157.3	8.2	2 549.8			
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-	-		
Canada	288.1	1 645.3	1 451.8	376.1	204.7	38.1	4 004.1			
Transmission - Transport:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	-	21.6		
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-		
Ontario	152.8	613.3	1 512.5	1 248.2	232.8	518.6	4 278.2			
Manitoba	65.8	529.4	206.3	47.3	20.1	-	868.9			
Saskatchewan	2 599.0	2 007.7	1 304.2	1 480.3	705.0	-	8 096.2			
Alberta	1 120.6	1 644.8	1 691.2	1 344.3	1 047.6	97.5	6 946.0			
British Columbia - Colombie-Britannique	278.2	605.8	658.6	1 200.4	-	-	2 743.0			
Canada	4 216.4	5 407.8	5 373.1	5 335.0	2 005.5	616.1	22 953.9			
Distribution:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	-	146.1		
Québec	669.9	811.9	1 034.6	236.0	265.9	10.6	3 028.9			
Ontario	17 880.7	7 822.5	4 776.2	1 003.7	235.0	118.8	31 836.9			
Manitoba	2 205.3	534.9	232.7	28.3	48.2	-	3 049.4			
Saskatchewan	3 987.2	1 070.6	431.9	73.7	28.7	-	5 592.1			
Alberta	26 774.7	2 779.2	1 158.4	290.0	90.0	-	31 092.3			
British Columbia - Colombie-Britannique	7 547.9	2 056.1	723.9	176.0	140.6	122.1	10 766.6			
Canada	59 101.4	15 148.6	8 390.7	1 811.7	808.4	251.5	85 512.3			
TOTAL	63 605.9	22 201.7	15 215.6	7 522.8	3 018.6	905.7	112 470.3			
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel										
Gathering - Collecte:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-		
Ontario	-	-	0.6	8.3	26.9	0.8	36.6			
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-		
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-	-		
Alberta	23.0	25.4	99.6	34.8	71.3	-	254.1			
British Columbia - Colombie-Britannique	-	22.6	252.8	545.2	705.2	497.2	2 023.0			
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0			
Canada	23.0	48.0	353.0	588.3	803.4	553.0	2 368.7			
Transmission - Transport:										
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-		
Québec	-	-	106.5	28.7	95.2	26.0	256.4			
Ontario	-	0.2	66.6	182.1	639.8	4 274.4	5 163.1			
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1 746.8	1 806.1			
Saskatchewan	-	-	-	-	211.0	2 458.2	2 669.2			
Alberta	1.9	604.4	2 277.3	2 019.0	2 747.3	3 524.7	11 174.6			
British Columbia - Colombie-Britannique	-	33.8	9.7	0.8	-	2 496.0	2 540.3			
Canada	1.9	638.4	2 460.1	2 289.9	3 693.3	14 526.1	23 609.7			
TOTAL	24.9	686.4	2 813.1	2 878.2	4 496.7	15 079.1	25 978.4			

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1980 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1980 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						Total	
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres					532 and over et plus		
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531			
kilometres - kilomètres								
Total natural gas industries(1) - Total des sociétés de gaz naturel(1)								
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8	
Québec	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	1 162.5	420.7	281.4	165.8	51.8	23.0	2 105.2	
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	
Saskatchewan	80.2	821.8	770.4	138.6	52.8	7.7	1 871.5	
Alberta	1 025.9	8 335.8	5 231.9	1 117.7	340.6	25.9	16 077.8	
British Columbia - Colombie-Britannique	99.4	557.4	607.8	614.2	708.3	497.2	3 084.3	
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	55.0	
Canada	2 388.8	10 135.7	6 891.5	2 036.3	1 153.5	608.8	23 214.6	
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6	
Québec	-	-	106.5	28.7	95.2	26.0	256.4	
Ontario	152.8	613.5	1 579.1	1 430.3	872.6	4 793.0	9 441.3	
Manitoba	65.8	529.4	206.3	106.6	20.1	1 746.8	2 675.0	
Saskatchewan	2 599.0	2 007.7	1 304.2	1 480.3	916.0	2 458.2	10 765.4	
Alberta	1 122.5	2 249.2	3 968.5	3 363.3	3 794.9	3 622.2	18 120.6	
British Columbia - Colombie-Britannique	278.2	639.6	668.3	1 201.2	-	2 496.0	5 283.3	
Canada	4 218.3	6 046.2	7 833.2	7 624.9	5 698.8	15 142.2	46 563.6	
Distribution(2):								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1	
Québec	669.9	811.9	1 034.6	236.0	265.9	10.6	3 028.9	
Ontario	17 880.7	7 822.5	4 776.2	1 003.7	235.0	118.8	31 836.9	
Manitoba	2 205.3	534.9	232.7	28.3	48.2	-	3 049.4	
Saskatchewan	3 987.2	1 070.6	431.9	73.7	28.7	-	5 592.1	
Alberta	26 774.7	2 779.2	1 158.4	290.0	90.0	-	31 092.3	
British Columbia - Colombie-Britannique	7 547.9	2 056.1	723.9	176.0	140.6	122.1	10 766.6	
Canada	59 101.4	15 148.6	8 390.7	1 811.7	808.4	251.5	85 512.3	
TOTAL	65 708.5	31 330.5	23 115.4	11 472.9	7 660.7	16 002.5	155 290.5	
 Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés								
Distribution:								
Québec	-	-	-	-	-	-	-	
British Columbia - Colombie-Britannique	195.0	107.8	21.2	6.1	-	-	330.1	
Canada	195.0	107.8	21.2	6.1	-	-	330.1	
ALL UTILITIES - TOTAL - TOUS LES SERVICES	65 903.5	31 438.3	23 136.6	11 479.0	7 660.7	16 002.5	155 620.6	

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

(2) Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comprennent des chiffres estimatifs.

(3) Of the total distribution distance reported 66 416.7 kilometres was steel pipe and 19 538.4 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, 66 416.7 kilomètres est de tuyaux en acier et 19 538.4 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 8. Natural Gas Pipe Line Mileage, by Province, as at December 31, 1974-1980

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1974-1980

	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10.3	10.3	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	2.1	2.1	-	-	-	-
Ontario	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9	2 105.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 270.2	1 813.4	1 899.7	1 871.5
Alberta	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0	16 077.8
British Columbia - Colombie-Britannique	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3	3 084.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 228.2	20 242.2	21 101.7	23 214.6
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	237.7	265.0	256.4	256.3	256.4
Ontario	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4	9 441.3
Manitoba	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7	2 675.0
Saskatchewan	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 798.9	10 702.8	10 666.9	10 765.4
Alberta	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0	18 120.6
British Columbia - Colombie-Britannique	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6	5 283.3
Total	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 462.9	45 991.1	46 296.5	46 563.6
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.0	52.0	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4	3 028.9
Ontario	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8	29 444.1 ^r	30 478.4 ^r	31 836.9
Manitoba	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7	3 049.4
Saskatchewan	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2	5 592.1
Alberta	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8	31 092.3
British Columbia - Colombie-Britannique	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5	10 766.6
Total	63 233.7	66 642.4	70 409.5	75 212.1	77 648.5^r	81 161.1^r	85 512.3
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	83.9	83.9	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7	3 285.3
Ontario	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8	40 632.9 ^r	41 855.7 ^r	43 383.4
Manitoba	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4	5 724.4
Saskatchewan	16 337.4	17 012.9	17 871.3	18 147.9	17 804.0	17 987.8	18 229.0
Alberta	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8	65 290.7
British Columbia - Colombie-Britannique	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4	19 134.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	117 500.8	123 931.2	133 376.6	140 903.2	143 881.8^r	148 559.3^r	155 290.5

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1980

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1980

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Number of compressors	
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	34	89 921	34
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	22	48	40 666	48
Alberta	38	68	36 310	68
British Columbia - Colombie-Britannique	5	6	4 986	6
Canada	74	156	171 883	156
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario(1)	38	98	390 563	98
Manitoba	5	20	137 500	20
Saskatchewan	8	43	289 911	43
Alberta	38	92	367 017	.92
British Columbia - Colombie-Britannique	42	92	403 544	92
Canada	132	347	1 588 935	347
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario	47	132	480 484	132
Manitoba	5	20	137 500	20
Saskatchewan	30	91	330 577	91
Alberta	76	160	403 327	160
British Columbia - Colombie-Britannique	47	98	408 530	98
CANADA	206	503	1 760 818	503

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

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

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1980

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1980

	Storage capacity(1)	Held in storage at December 31
	Capacité d'entreposage(1)	Entreposage au 31 décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		
Ontario	6 474 692	3 824 004
Saskatchewan	1 219 455	612 795
Alberta	2 822 938	850 759
Total	10 517 085	5 287 558

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1)

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980	Other changes during 1980
	Total 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980	Autres variations en 1980
	dollars			
Natural gas distribution systems				
1 Intangible plant	40,092,159	3,684,860	428,844	6,966
Production plant:				
2 Land, leaseholds and land rights	131,884,680	4,712,363	150	7,219,079
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	81,485,658	10,278,042	46,890	4,195,240
4 Other production equipment	1,806,170	-	1,680	58,896
5 Total production plants	215,176,508	14,990,405	48,720	11,473,215
Gathering plant:				
6 Land and land rights	945,701	232,053	-	574
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,640,410	1,753,393	-	355,713
8 Other structures and improvements	1,044,786	198,655	-	2,830
9 Gathering lines	38,850,586	5,276,106	11,622	1,893,877
10 Compressor, measuring and regulating equipment	6,431,033	1,819,558	1,300	1,279,778
11 Purification and other natural gas gathering equipment	6,471,307	1,373,313	-	600,020
12 Total gathering plants	55,384,323	10,674,078	12,922	4,142,792
Products extraction plant:				
13 Land and land rights	15,344	-	-	-
14 Structures and pipe lines	-	-	-	-
15 Equipment, extraction and other	1,486,451	-	-	-
16 Total products extraction plants	1,501,795	-	-	-
Manufactured gas plant:(2)				
17 Land and land rights	58,640	-	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	578,253	203	-	(56,605)
19 Equipment	451,003	-	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,087,896	203	-	(56,605)
Underground storage plant:				
21 Land and land rights	7,422,625	2,128	-	12,096
22 Structures and improvements	23,985,522	758,884	64,986	(1,213,576)
23 Equipment	37,018,321	1,415,113	96,428	(1,213,431)
24 Base pressure gas	19,619,068	437,308	22,218	-
25 Total underground storage plants	88,045,536	2,613,433	183,632	(2,414,911)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1)

Total December 31, 1980	Total December 31, 1980		
	Total, 31 décembre 1980		
Total, 31 décembre 1980	Eastern Canada	Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
dollars			N°

Réseaux de distribution de gaz naturel

43,355,141	20,332,215	23,022,926	Valeurs immatérielles	1
Installations de production:				
143,815,972	36,653,262	107,162,710	Terrains, baux et droits fonciers	2
95,912,050	26,712,875	69,199,175	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,863,386	1,817,956	45,430	Autre équipement de production	4
241,591,408	65,184,093	176,407,315	Total, installations de production	5
Installations de collecte:				
1,149,828	61,616	1,138,212	Terrains et droits fonciers	6
3,759,516	728,384	3,031,132	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,246,271	280,045	966,226	Autres structures et améliorations	8
46,008,947	8,457,449	37,551,498	Réseaux de collecte	9
9,529,069	922,659	8,606,410	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
8,444,640	1,336,024	7,108,616	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
70,188,271	11,786,177	58,402,094	Total, installations de collecte	12
Installations d'extraction des dérivés:				
15,344	13,344	2,000	Terrains et droits fonciers	13
-	-	-	Structures et pipe-lines	14
1,486,451	221,451	1,265,000	Matériel d'extraction et autre	15
1,501,795	234,795	1,267,000	Total, installations d'extraction des dérivés	16
Usine de fabrication de gaz(2):				
58,640	-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
521,851	207,759	314,092	Constructions, améliorations et gazomètres	18
451,003	-	451,003	Équipement	19
1,031,494	207,759	823,735	Total, usines de fabrication de gaz	20
Installations de stockage souterrain:				
7,436,849	7,102,859	333,990	Terrains et droits fonciers	21
23,465,844	17,704,240	5,761,604	Structures et améliorations	22
37,123,575	22,766,996	14,356,579	Équipement	23
20,034,158	15,946,734	4,087,424	Gaz, pression de base	24
88,060,426	63,520,829	24,539,597	Total, Installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980	Other changes during 1980
	Total 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980	Autres variations en 1980
<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
Transmission plant:				
1 Land and land rights	17,419,043	1,213,712	134	(1,643,230)
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	8,770,557	753,094	29,558	(1,751)
3 Other structures and improvements	2,679,934	25,023	480	-
4 Mains	437,761,901	18,224,616	1,299,959	714,276
5 Compressor, measuring and regulating equipment	75,336,032	4,415,856	224,351	(931,272)
6 Other transmission equipment	385,972	188,090	1	(12,811)
7 Total transmission plants	542,353,439	24,820,391	1,554,483	(1,874,788)
Distribution plant:				
8 Land and land rights	13,317,442	1,747,534	141,171	(29,941)
9 Structures and improvements	47,009,491	5,161,777	166,620	312,274
10 Mains and services	1,801,082,432	202,427,407	6,779,909	2,896,696
11 House regulator and meter installations and meters	281,519,427	44,453,207	3,123,272	(2,953,429)
12 Compressor, measuring and regulating equipment	66,709,176	7,385,416	257,832	15,128
13 Other distribution plant	16,077,845	226,968	1,213	43,769
14 Total distribution plants	2,225,715,813	261,402,309	10,470,017	284,497
Local storage plant:				
15 Land and land rights	593,221	-	-	-
16 Structures and improvements	2,013,605	101,480	-	-
17 Gas holders and other surface storage	36,076,096	313,911	12,400	107,494
18 Total local storage plants	38,682,922	415,391	12,400	107,494
General plant:				
19 Land and land rights	2,560,785	143,697	13,085	(1,468)
20 Structures and improvements	53,068,841	4,835,621	150,330	(20,009)
21 Transportation equipment	23,417,042	4,902,464	1,666,172	350,409
22 Tools and heavy work equipment	24,647,693	4,456,385	667,932	40,040
23 Other general plant	221,724,675	49,760,305	7,360,437	(313,908)
24 Total general plants	325,419,036	64,098,472	9,857,956	55,064
25 Undistributed plant(3)	56,130,006	20,548,152	139,287	(9,149,169)
26 Other plant	873,445	-	-	-
27 TOTAL PLANTS	3,590,462,878	403,247,694	22,708,261	2,574,555

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Total December 31, 1980	Total December 31, 1980		
Total, 31 décembre 1980	Total, 31 décembre 1980		
	Eastern Canada	Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
dollars			N°

Réseaux de distribution de gaz naturel - fin

Installations de transport:

16,989,391	6,336,498	10,652,893	
9,492,342	3,543,197	5,949,145	
2,704,477	631,987	2,072,490	
455,400,834	128,137,356	327,263,478	
78,596,265	29,501,403	49,094,862	
561,250	-	561,250	
563,744,559	168,150,441	395,594,118	Total, installations de transport
			7

Installations de distribution:

14,893,864	7,909,526	6,984,338	
5,316,922	41,542,021	10,774,901	
1,999,626,166	1,253,816,945	745,809,681	
319,895,933	148,128,483	171,767,450	
73,851,888	47,336,092	26,515,796	
16,347,369	15,805,510	541,859	
2,476,932,602	1,514,538,577	962,394,025	Total, installations de distribution
			14

Installations de stockage local:

593,221	405,314	187,907	
2,115,085	1,252,233	862,852	
36,485,101	18,718,799	17,766,302	
39,193,407	20,376,346	18,817,061	Total, installations de stockage local
			18

Installations générales:

2,689,929	921,499	1,768,430	
57,734,123	24,777,685	32,956,438	
27,003,743	11,536,711	15,467,032	
28,476,186	16,880,680	11,595,506	
263,810,635	229,824,545	33,986,090	
379,714,616	283,941,120	95,773,496	Total, installations générales
			24

67,389,702	35,560,302	31,829,400	
873,445	-	873,445	
3,973,576,866	2,183,832,654	1,789,744,212	INSTALLATIONS TOTALES
			27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
dollars			
Natural gas transport systems			
1 Intangible plant	11,726,134	22,334	-
Gathering plant:			
2 Land and land rights	1,362,136	424,362	-
3 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	3,003,381	7,000	6,206
4 Other structures and improvements	504,290	42,062	-
5 Gathering lines	172,016,542	448,803	1,631,026
6 Compressor, measuring and regulating equipment	26,134,343	530,200	85,251
7 Purification and other natural gas gathering equipment	5,725,584	-	2,050
8 Total gathering plants	208,746,276	1,452,427	1,724,533
Products extraction plant:			
9 Land and land rights	45,203,306	328,986	150
10 Structures and pipe lines	31,482,064	2,980,778	26,312
11 Equipment, extraction and other	100,479,260	239,980	1,655,707
12 Total products extraction plants	177,164,630	3,549,744	1,682,169
Underground storage plant:			
13 Land and land rights	13,863,174	-	-
14 Structures and improvements	15,687,208	290,684	6,318
15 Equipment	12,526,622	236,409	25,227
16 Base pressure gas	9,504,937	-	-
17 Total underground storage plants	51,581,941	527,093	31,545
Transmission plant:			
18 Land and land rights	18,329,125	1,018,143	2,500
19 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	105,897,409	7,847,641	2,697,581
20 Other structures and improvements	4,562,588	3,758	-
21 Mains	2,309,750,184	93,516,211	8,317,441
22 Compressor, measuring and regulating equipment	542,840,374	31,719,444	14,171,580
23 Other transmission equipment	2,280,325	236,156	-
24 Total transmission plants	2,983,660,005	134,341,353	25,233,102
General plant:			
25 Land and land rights	220,646	2,414,000	-
26 Structures and improvements	10,845,507	3,427,470	4,309
27 Transportation equipment	23,722,371	17,255,536	2,330,700
28 Tools and heavy work equipment	29,104,313	4,835,681	662,375
29 Other general plant	19,301,579	3,521,516	1,007,968
30 Total general plants	83,194,416	31,454,203	4,005,352
31 Undistributed plant(3)	413,297,568	489,449,249	4,180,425
32 Other plant	87,136,501	5,155,595	111,385
33 TOTAL PLANTS	4,016,507,471	665,951,998	36,968,511

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Other changes during 1980	Total December 31, 1980		No
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980		
dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
324,932	12,073,400	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
88,645	1,875,143	Terrains et droits fonciers	2
983,737	3,987,912	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
50,077	596,429	Autres structures et améliorations	4
12,881,414	183,715,733	Réseaux de collecte	5
6,352,183	32,931,475	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
798,862	6,522,396	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
21,154,918	229,629,088	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
154,445	45,686,587	Terrains et droits fonciers	9
12,663,842	47,100,372	Structures et pipe-lines	10
73,823,350	171,886,883	Matériel d'extraction et autre	11
32,641,637	264,673,842	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
+	13,863,174	Terrains et droits fonciers	13
-	15,971,574	Structures et améliorations	14
-	12,737,804	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
-	52,077,489	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
94,643	19,439,411	Terrains et droits fonciers	18
(47,793)	110,999,676	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
5,682	4,528,028	Autres structures et améliorations	20
37,082,472	2,432,031,426	Conduites principales	21
2,191,388	562,579,626	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
(1,847)	2,514,634	Autre matériel de transport	23
39,324,545	3,132,092,801	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
(23,815)	2,610,831	Terrains et droits fonciers	25
2,667,464	16,936,132	Structures et améliorations	26
(31,962)	38,615,245	Matériel de transport	27
(12,181)	33,265,438	Outils et matériel lourd	28
154,872	21,969,999	Autres installations générales	29
2,754,378	113,397,645	Total, installations générales	30
(370,864,984)	519,701,408	Installations diverses(3)	31
(10,235,881)	81,944,830	Autres installations	32
139,900,455	4,405,590,503	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirement during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
	dollars		
Total natural gas utilities			
1 Intangible plant	51,818,293	3,707,194	428,844
Production plant:			
2 Land, leaseholds and land rights	131,884,680	4,712,363	150
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	81,485,658	10,278,042	46,890
4 Other production equipment	1,806,170	-	1,680
5 Total production plants	215,176,508	14,990,405	48,720
Gathering plant:			
6 Land and land rights	2,308,337	677,415	-
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,643,791	1,760,393	6,305
8 Other structures and improvements	1,549,076	240,717	-
9 Gathering lines	210,867,128	5,724,909	1,642,343
10 Compressor, measuring and regulating equipment	32,565,376	2,349,758	86,551
11 Purification and other natural gas gathering equipment	12,196,891	1,373,313	2,050
12 Total gathering plants	264,130,599	12,126,505	1,737,455
Products extraction plant:			
13 Land and land rights	45,218,650	328,986	150
14 Structures and pipelines	31,482,064	2,980,778	26,312
15 Equipment, extraction and other	101,965,711	239,980	1,655,707
16 Total products extraction plants	178,666,425	3,549,744	1,682,169
Manufactured gas plant:(2)			
17 Land and land rights	58,640	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	578,253	203	-
19 Equipment	451,003	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,087,896	203	-
Underground storage plant:			
21 Land and land rights	21,285,799	2,128	-
22 Structures and improvements	39,672,730	1,049,568	71,304
23 Equipment	49,544,943	1,651,522	121,655
24 Base pressure gas	29,124,005	437,308	22,218
25 Total underground storage plants	139,627,477	3,140,526	215,177

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Other changes during 1980	Total December 31, 1980		No
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980		
Dollars			
		Total, services de gaz	
	231,876	35,422,541	
		Valeurs numériques	1
		Installations de production:	
7,219,079	143,815,972	Terrains, baux et droits fonciers	2
4,195,240	95,912,050	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
58,896	1,863,386	Autre équipement de production	4
11,473,215	241,591,408	Total, installations de production	5
		Installations de collecte:	
59,219	3,074,971	Terrains et droits fonciers	6
1,349,450	7,747,428	Comresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
52,907	1,842,700	Autres structures et améliorations	8
14,775,291	229,724,680	Réseaux de collecte	9
7,631,961	42,460,544	Comresseur, matériel de mesure et de réglage	10
1,398,882	14,967,036	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
23,297,710	299,817,139	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
154,445	45,701,931	Terrains et droits fonciers	13
12,663,842	47,100,372	Structures et pipe-lines	14
72,823,350	173,373,334	Matériel d'extraction et autre	15
85,641,637	266,175,637	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
(56,605)	521,851	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	451,003	Équipement	19
(56,605)	1,031,494	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
12,096	21,300,023	Terrains et droits fonciers	21
(1,213,576)	39,437,418	Structures et améliorations	22
(1,213,431)	49,861,379	Équipement	23
-	29,539,095	Gaz, pression de base	24
(2,414,911)	140,137,915	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir notes à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirement during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
	dollars		
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant:			
1 Land and land rights	35,748,168	2,231,855	2,634
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	114,667,966	8,600,735	2,727,139
3 Other structures and improvements	7,242,522	28,781	44,480
4 Mains	2,747,512,085	111,740,827	9,617,400
5 Compressor, measuring and regulating equipment	618,176,406	36,135,300	14,395,931
6 Other transmission equipment	2,666,297	424,246	1
7 Total transmission plants	3,526,013,444	159,161,744	26,787,585
Distribution plant:			
8 Land and land rights	13,317,441	1,747,536	141,171
9 Structures and improvements	47,009,491	5,161,777	168,520
10 Mains and services	1,801,082,432	202,427,407	6,779,209
11 House regulator and meter installations and meters	281,519,427	44,453,207	3,123,271
12 Compressor, measuring and regulating equipment	66,709,176	7,385,416	257,832
13 Other distribution plant	16,077,845	226,968	1,213
14 Total distribution plants	2,225,715,813	261,402,309	10,470,017
Local storage plant:			
15 Land and land rights	593,221	-	-
16 Structures and improvements	2,013,605	101,480	12,400
17 Gas holders and other surface storage	36,076,096	313,911	12,400
18 Total local storage plants	38,682,922	415,391	12,400
General plant:			
19 Land and land rights	2,781,431	2,557,697	13,085
20 Structures and improvements	63,914,348	8,263,091	154,639
21 Transportation equipment	47,139,413	22,158,000	3,996,872
22 Tools and heavy work equipment	53,752,006	9,292,066	1,330,307
23 Other general plant	241,026,254	53,281,821	8,368,405
24 Total general plants	408,613,452	95,552,675	13,863,308
25 Undistributed plant(3)	469,427,574	509,997,401	4,319,712
26 Other plant	88,009,946	5,155,595	111,525
27 TOTAL PLANTS	7,606,970,349	1,069,199,692	59,676,772

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Other changes during 1980	Total December 31, 1980	
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980	
		N°
dollars		
		Total, services de gaz - fin
		Installations de transport:
(1,548,587) (49,544)	36,428,802 120,492,018	
5,682	7,232,505	
37,796,748	2,887,432,260	
1,260,116	641,175,891	
(14,658)	3,075,884	
37,449,757	3,695,837,360	
		Total, installations de transport
		7
		Installations de distribution:
(29,941) 312,274 2,896,696 (2,953,429)	14,893,864 52,316,922 1,999,626,626 319,895,933	
15,128 43,769	73,851,888 16,347,369	
284,497	2,476,932,602	
		Total, installations de distribution
		14
		Installations de stockage local:
- - 107,494	593,221 2,115,085 36,485,101	
107,494	39,193,407	
		Total, installations de stockage local
		18
		Installations générales:
(25,283) 2,647,455 318,447 27,859 (159,036)	5,300,760 74,670,255 65,618,988 61,741,624 285,780,634	
2,809,442	493,112,261	
		Total, installations générales
		24
(388,014,153) (10,235,881)	587,091,110 82,818,275	
(237,325,900)	8,379,167,369	
		Installations diverses(3)
		25
		Autres installations
		26
		INSTALLATIONS TOTALES
		27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirement during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
Manufactured and liquefied petroleum gases system			
1 Intangible plant	478,737	-	-
2 Production plant	-	-	-
Distribution plant:			
3 Land and land rights	13,658	-	-
4 Structures and improvements	46,459	-	-
5 Mains and services	8,162,853	1,386,789	80,634
6 House regulator and meter installations and meters	1,281,531	40,894	-
7 Compressor, measuring and regulating equipment	485,743	-	-
8 Other distribution plant	4,125,467	49,731	4,125
9 Total distribution plants	14,115,711	1,477,370	85,470
General plant:			
10 Land and land rights	9,343	-	830
11 Structures and improvements	427,095	-	389
12 Transportation equipment	524,401	247,445	-
13 Tools and heavy work equipment	322,435	21,391	-
14 Other general plant	215,784	35,806	26,449
15 Total general plants	1,499,058	304,642	27,668
16 Undistributed plant	-	-	-
17 TOTAL PLANTS	16,093,506	1,782,012	113,138
18 TOTAL ALL UTILITIES	7,623,063,855	1,070,981,704	59,789,910

(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 II. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - fin

Other changes during 1980	Total December 31, 1980	
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980	
dollars		N°

Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole
liquéfiés

-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	-	Installations de production	2

Installations de distribution:

-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	46,459	Structures et améliorations	4
-	9,468,984	Conduites principales et services	5
-	1,322,385	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	483,743	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
688	4,171,070	Autres installations de distribution	8
688	15,508,299	Total, installations de distribution	9

Installations générales:

-	8,513	Terrains et droits fonciers	10
-	426,706	Structures et améliorations	11
209	772,055	Matériel de transport	12
-	343,826	Outils et matériel lourd	13
-	225,141	Autres installations générales	14
209	1,776,241	Total, installations générales	15

-	-	Installations diverses	16
---	---	------------------------	----

897	17,763,277	INSTALLATIONS TOTALES	17
-----	------------	-----------------------	----

(237,325,003)	8,396,930,646	<u>TOTAL, TOUS LES SERVICES</u>	18
---------------	---------------	---------------------------------	----

(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 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1)

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada		Western Canada	
	L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated 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	473,192	1,991,426	249,821
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-	3,452,282
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	492	553,911
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	9,907
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
	Special deposits:			
10	Canadian	-	1,543,343	36,313
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	892,473	304,907,749	49,216,705
13	Interest and dividends receivable	-	1,892,491	148,808
14	Plant materials and operating supplies	-	36,869,029	2,274,144
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	362,410	13,077,296	3,870,000
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	184,015	256,409,440	12,768,000
17	Total current assets	1,912,090	618,793,265	77,894,129
	Investments:			
18	Investments in affiliated companies	-	1,827,332,425	-
	Other investments:			
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	37,310,757	-
20	Other Canadian investments	-	105,859,614	11,526,225
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	3,954,000	-
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	Total investments	-	1,974,456,796	11,526,225
	Plant, property and equipment:			
24	Total plant	19,565,339	2,164,267,315	800,834,193
25	Less accumulated depreciation and amortization	6,282,717	398,287,513	200,169,260
26	Net plant	13,282,622	1,765,979,802	600,664,933
27	Deferred debits	-	76,873,627	23,001,927
28	TOTAL ASSETS	15,194,712	4,436,103,490	713,087,214

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly operated	Privately operated		N°
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			

Actif

Disponibilités:

En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:

-	-	Monnaie canadienne:	
-	-	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
-	-	Depôts spéciaux:	
-	-	au Canada	10
-	-	à l'étranger	11
-	-	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
-	-	Intérêt et dividendes à recevoir	13
-	-	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
-	-	Autres disponibilités matériels et fournitures et dépenses payées d'avance	15
-	-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
-	-	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 différences

27

ACTIF, TOTAL

28

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1) - Cont'd

No.	Natural gas distribution system			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada		Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada
	Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
	dollars			
	Liabilities			
	Current liabilities:			
	Loans and notes payable:			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	111,846,000	7,317,000
2	Other loans and notes payable	—	210,550,000	—
3	Accounts payable and accrued	916,358	249,877,863	31,667,257
4	Accounts payable - Affiliated companies	—	128,063,914	6,022
5	Interest and dividends payable and accrued	—	57,850,433	14,536,105
6	Taxes accrued	—	15,492,930	470,231
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7	Bonds, debentures and notes	—	29,386,230	46,199,385
8	Other long-term debt	—	63,584	—
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	7,455,561	3,276,578
10	Total current liabilities	916,358	810,586,515	103,472,578
	309,336,676			
	Deferred credits			
11	Deferred credits	—	61,076	2,460,000
12	Accumulated deferred income tax	—	176,743,328	498
13	Insurance and other reserves	20,000	1,572,292	30,773,564
	Long-term debt:			
14	Bonds, debentures and notes	801,000	1,177,530,033	183,888,318
15	Mortgages and agreements of sale	—	—	182,184,662
16	Bank loans for other than construction	—	19,000	2,932,900
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	—	50,000	26,800
18	Other	—	474,039	489,640
19	Less company long-term debt owned	—	(9,145,000)	(40,670,000)
20	Net total long-term debt	801,000	1,168,928,072	143,707,958
	184,430,062			
	Advances from affiliated companies			
21	Advances from affiliated companies	—	14,754,618	299,506,278
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	801,000	1,183,682,690	443,214,236
	308,965,707			
	Interest of minority shareholders in subsidiaries			
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—
	Shareholders' equity:			
24	Preferred stock	—	561,831,750	—
25	Common stock	—	1,351,666,554	76,917,170
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	12,616,493	62,635,581
27	Retained earnings	13,457,354	322,848,931	23,886,573
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	—	14,493,861	167,600,813
29	Total shareholders' equity	13,457,354	1,263,457,589	650,769
	331,690,906			
	10. STATEMENT AND NET WORTH			
30	15,194,713	5,436,103,590	713,007,214	1,961,152,675

(1) Includes reports for fiscal year

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole
liquefies

Publicly operated	Privately operated		No
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
		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 accumulé	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
13,798,650	-	Avances des sociétés affiliées	21
13,798,650	-	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
-	-	Actions privilégiées	24
-	627,031	Actions ordinaires	25
-	-	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
-	299,757	Excédent non réparti	27
-	-	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
	926,788	Total, avoir des actionnaires	29
13,798,650	926,788	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 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada	
	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	2,464,618	3,702,103	6,166,721	68,580,302
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	553,911	553,911	-
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	492	-	492	5,583,054
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-	1,989,285
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	-	9,907	9,907	32,094
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	9,366,651	9,366,651	-
9 Investments in short-term foreign securities	-	-	-	-
Special deposits:				
10 Canadian	1,645,342	36,633	1,681,975	4,284,942
11 Foreign	-	-	-	972,693
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	305,800,222	246,362,193	552,162,415	611,381,489
13 Interest and dividends receivable	3,892,491	159,773	4,052,264	1,379,772
14 Plant materials and operating supplies	36,869,029	16,819,182	53,688,211	53,408,546
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	13,439,706	17,320,153	30,759,859	871,954,282
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	256,593,455	15,345,854	271,939,309	61,260,232
17 Total current assets	620,705,355	309,676,360	930,381,715	1,680,826,691
Investments:				
18 Investments in affiliated companies	1,827,332,425	22,053,201	1,849,385,626	939,445,059
Other investments:				
19 Mortgages, long-term advances and notes	37,310,757	1,276,936	38,587,693	55,372,640
20 Other Canadian investments	105,859,614	11,541,577	117,401,191	6,718,229
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	3,954,000	201	3,954,201	39,211,105
22 Investments in foreign securities	-	-	-	-
23 Total investments	1,974,456,796	34,871,915	2,009,328,711	1,040,747,033
Plant, property and equipment:				
24 Total plant	2,183,832,654	1,789,744,212	3,973,576,866	4,405,590,503
25 Less accumulated depreciation and amortization	404,570,230	430,263,685	834,833,915	1,141,674,334
26 Net plant	1,779,262,424	1,359,480,527	3,138,742,951	3,263,916,169
27 Deferred debits	76,873,627	50,211,087	127,084,714	277,788,641
28 TOTAL ASSETS	4,451,298,202	1,754,239,889	6,209,578,091	6,263,278,534

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1) - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquifiés	Total, services	
			N°
dollars			

Actif			
Disponibilité:			
En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:			
74,747,023	-	74,747,023	
553,911	-	553,911	
5,583,546	-	5,583,546	
1,989,285	-	1,989,285	
-	-	-	
42,001	-	42,001	
9,366,651	-	9,366,651	
-	-	-	
5,966,917	-	5,966,917	
972,693	-	972,693	
1,163,543,904	-	1,163,543,904	
5,432,036	-	5,432,036	
107,096,757	-	107,096,757	
902,714,141	-	902,714,141	
333,199,541	-	333,199,541	
2,611,208,406	-	2,611,208,406	
Total, disponibilité			
2,788,830,685	-	2,788,830,685	
Investissements:			
Placements dans des filiales			
93,960,333	-	93,960,333	
124,119,420	-	124,119,420	
43,165,306	-	43,165,306	
-	-	-	
3,050,075,744	-	3,050,075,744	
Total, investissements			
Installations:			
Installations totales			
8,379,167,369	17,763,277	8,396,930,646	
1,976,508,249	3,037,839	1,979,546,088	
6,402,659,120	14,725,438	6,417,384,558	
404,873,355	-	404,873,355	
12,468,816,625	14,725,438	12,483,542,063	
DÉBITS DIFFÉRÉS			
ACTIF, TOTAL			

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1) - Concluded

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
No.				dollars
Lisibilities				
Current liabilities:				
Loans and notes payable:				
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	111,846,000	47,393,127	159,239,127	102,393,934
2 Other loans and notes payable	210,550,000	9,173,119	219,723,119	50,000,000
3 Accounts payable and accrued	250,794,221	194,245,723	445,039,944	567,161,764
4 Accounts payable - Affiliated companies	128,063,914	52,410,263	180,474,177	13,487,705
5 Interest and dividends payable and accrued	57,850,433	18,120,757	75,971,190	84,721,446
6 Taxes accrued	15,492,930	28,400,402	43,893,332	64,169,128
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7 Bonds, debentures and notes	29,386,230	54,312,942	83,699,172	94,179,826
8 Other long-term debt	63,584	174,300	237,884	1,216,363
9 Customers security deposits and other current liabilities	7,455,561	8,578,621	16,034,182	194,584
10 Total current liabilities	311,500,875	442,809,254	1,224,312,157	977,126,750
11 Deferred credits	65,976	50,328,356	50,589,662	38,328,831
12 Accumulated deferred Income tax	176,743,328	15,003,465	191,746,793	244,351,956
13 Insurance and other reserves	1,592,292	88,861,397	90,453,689	128,855
Long-term debt:				
14 Bonds, debentures and notes	1,178,331,033	366,072,980	1,544,404,013	1,409,838,814
15 Mortgages and agreements of sale	-	2,932,900	2,932,900	-
16 Bank loans for other than construction	19,000	26,800	45,800	5,000,000
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes	50,000	550,700	600,700	-
18 Other	474,039	489,640	963,679	1,061,549,138
19 Less company long-term debt owned	(9,145,000)	(41,935,000)	(51,080,000)	(28,609,964)
20 Net total long-term debt	1,169,729,072	328,138,020	1,497,867,092	2,447,777,988
21 Advances from affiliated companies	14,754,618	424,041,923	438,796,541	83,336,213
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	1,184,483,690	752,179,943	1,936,663,633	2,531,114,201
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
Shareholders' equity:				
24 Preferred stock	561,831,750	76,917,170	638,748,920	778,541,550
25 Common stock	1,351,666,554	62,635,581	1,414,302,135	347,197,088
26 Contributed surplus and contributions and grants	12,616,493	23,962,753	36,579,246	526,104,818
27 Retained earnings	336,306,285	300,465,759	636,772,044	820,037,685
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost	14,493,861	875,981	15,369,842	-
29 Total shareholders' equity	2,276,914,943	464,857,244	2,741,772,187	2,471,881,141
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	4,451,298,202	1,754,239,889	6,205,538,091	6,263,278,534

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1) - fin

Total naturel gas utilities	Manufactured gas and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	
Total, services de gaz naturel	Services de gaz manufacturé et de gaz de pétrole	Total, services	
1,112,621,655			
dollars			
			10
			passif
			exigibilités:
261,433,061		261,433,061	
269,723,119	-	269,723,119	
1,012,201,708		1,012,201,708	
193,961,882	-	193,961,882	
160,692,636	-	160,692,636	
108,002,460	-	108,002,460	
177,878,998		177,878,998	
1,454,143	-	1,454,143	
16,230,866		16,230,866	
2,286,438,337	-	2,286,438,337	
38,865,293		38,865,293	
436,098,749	-	436,098,749	
90,382,544	-	90,382,544	
2,954,245,337		2,954,245,337	
2,932,900	-	2,932,900	
3,043,800	-	3,043,800	
600,700	-	600,700	
1,062,512,817		1,062,512,817	
779,689,964	-	(79,689,964)	
3,945,645,080	-	3,945,645,080	
532,132,754	13,798,650	535,931,404	
6,167,777,838	13,798,650	6,481,536,486	
			Total, dette nette à long terme
			20
			Avances des sociétés affiliées
			21
			TOTAL, DETTE À LONG TERME
			22
			Inventaire des actionnaires minoritaires des filiales
			23
1,417,390,430		1,417,390,430	
1,381,499,223	627,031	1,762,126,254	
592,684,064		592,684,064	
1,438,809,729	299,737	1,737,107,486	
13,269,842	-	13,269,842	
3,413,653,326	926,788	3,414,580,116	
12,468,816,625	14,725,438	12,483,542,063	
			TOTAL, PASSIF ET VOIRIE NET
			30

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

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980

No.	Natural gas distribution system			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada		Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada
	Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
	dollars			
Operating revenue accounts				
Sales:				
1 Foreign				
2 Canadian and other sales	29,265,341	2,227,331,695	379,126,447	910,423,023
3 Sales of products extracted from gas	-	-	216,777	-
4 Transportation and storage of gas of others	-	23,275,000	3,678	11,966,224
5 Other operating revenue	338,074	49,021,125	15,876,570	6,884,067
6 Total operating revenue	39,633,415	2,299,627,820	395,223,472	929,373,314
Operating expense accounts				
Gas supply:				
7 Gas purchases	23,851,711	1,794,761,372	235,306,028	658,045,577
8 Exchange gas	-	227,155	-	-
9 Gas withdrawn from underground storage	-	10,503,914	6,872,000	382,401
10 Gas delivered to underground storage (credit)	-	(12,755,839)	(3,850,716)	-
11 Gas used (credit)	-	(962,313)	(5,441,790)	(575,529)
12 Total gas supply	23,851,711	1,791,774,289	232,885,522	657,852,449
Exploration and development operations	-	234,000	-	1,165,133
Gathering of gas by others	-	-	-	5,217
Other gathering operations	-	2,339,000	-	14,490,436
Products extraction operation	-	-	559,050	89,356
Manufactured gas operation	31,495	-	1,831	13,460
Local storage operations	-	976,362	627,641	382,615
Underground storage operation	-	2,815,000	5,233	695,560
Transmission operation	-	3,305,000	25,145,966	6,345,623
Distribution operation	1,258,981	42,637,434	13,891,547	20,859,530
General operation	-	6,199,395	3,080,004	2,342,101
Administrative and general expenses	1,527,499	109,382,810	24,402,914	58,170,138
Maintenance expenses	-	28,125,880	50,736	13,763,315
Depreciation	294,447	36,931,504	16,189,063	22,755,180
Amortization	118,000	24,176,656	2,612,000	317,992
Municipal and other taxes	202,530	22,935,912	16,259,471	41,829,695
Rent for gas plant leased from others	-	-	-	12,023
29 Total purchases, operation and maintenance	27,284,663	2,071,833,242	335,710,978	841,089,823
30 Net revenue from operations	2,318,752	227,794,578	59,512,494	88,183,491

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole
liquefies

Publicly operated	Privately operated		N°
Exploitation publique	Exploitation privée		
			dollars

Comptes des revenus d'exploitation

Ventes:

1,841,285	-	1,409,180	1
-	-	-	2
-	-	-	3
21,101	-	-	4
1,862,386	1,409,180	Total, revenus d'exploitation	5

Comptes des frais d'exploitation

Approvisionnement en gaz:

-	777,867	Achats de gaz	7
-	-	Échanges de gaz	8
-	-	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	-	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	-	Gaz utilisé (crédit)	11
-	777,867	Total, approvisionnement en gaz	12

-	-	Exploration et mise en valeur	13
-	-	Collecte de gaz par des tiers	14
-	-	Autres travaux de collecte	15
-	-	Extraction des produits	16
1,769,989	-	Fabrication de gaz	17
-	-	Stockage local	18
-	-	Stockage souterrain	19
-	-	Transport	20
424,527	169,033	Distribution	21
-	-	Exploitation générale	22
1,068,750	200,022	Frais généraux et d'administration	23
-	-	Frais d'entretien	24
368,322	51,009	Dépréciation	25
-	37,000	Amortissement	26
207,561	14,000	Taxes municipales et autres	27
-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
3,839,149	1,248,931	Total, achats, exploitation et entretien	29
(1,976,763)	160,249	Revenus nets d'exploitation	30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980 - Continued

No.	Natural gas distribution system			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada		Western Canada	
	L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
	Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
	dollars			
Other income				
1 Revenue from other plant	-	-	-	-
2 Non-operating revenue	-	1,443,804	-	222,680
Income from investments:				
3 Dividends	-	74,428,000	7,427	125,392
4 Other	-	2,522,971	970,749	605,127
5 Income from affiliated companies	-	32,371,538	-	1,155,798
6 Income from sinking and other funds	-	959,521	3,566,000	167,751
7 Gain on foreign exchange	-	155	-	-
8 Other income	-	17,179,467	28,820,786	509,653
9 Extraordinary income	-	-	-	2,000
10 Total other income	-	128,905,456	33,364,962	2,788,401
Other deductions				
11 Expenses of other plant	-	-	-	4,277
12 Non-operating expense	-	500,675	8,045	1,437
13 Other interest	-	47,817,295	2	4,774,383
14 Interest during construction (credit)	-	(523,743)	(139,000)	(1,651,398)
15 Loss on foreign exchange	-	2,000	-	106,723
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-	-	-
17 Other income deductions	302,895	1,256,860	6,187,271	429,061
18 Extraordinary income deductions	-	-	-	-
19 Total other deductions	302,895	49,053,087	6,056,318	3,664,483
Fixed charges				
20 Interest on long-term debt	67,800	108,389,901	42,923,615	15,726,248
21 Amortization of debt discount premium and expense	-	1,599,104	330,055	316,101
22 Interest on amounts due affiliated companies	-	2,885,493	-	13,263,529
23 Total fixed charges	67,800	112,874,498	43,253,670	29,305,878
24 Total net income before income taxes	1,948,057	194,772,449	43,567,468	58,001,531
Provision for income tax				
25 Estimated income tax payable for the current period	-	813,823	-	16,401,700
26 Deferred income tax to be paid this year	-	29,014,000	-	2,614,795
27 Net income after taxes	1,948,057	164,944,626	43,567,468	38,985,036

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole liquéfiés		No
Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	
dollars		
		Autres revenus
-	-	Revenus des autres installations 1
-	-	Revenus non attribuables à l'exploitation 2
		Revenus de placements:
-	-	Dividendes 3
-	-	Autres 4
-	-	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
-	-	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
-	-	Déductions du revenu extraordinaire 18
		Total, autres déductions 19
		Frais fixes
1,047,300	-	Intérêt sur la dette à long terme 20
-	-	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette 21
-	-	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées 22
1,047,300	-	Total, frais fixes 23
(3,024,063)	160,249	Total, revenu net avant impôt sur le revenu 24
		Provision pour impôt sur le revenu
-	-	Impôt estimatif pour la période courante 25
-	-	Impôt différé à payer cette année 26
(3,024,063)	160,249	Revenu net après impôt 27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980 - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) Réseaux de transport de gaz naturel(1)
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
	dollars			
	Operating revenue accounts			
	Sales:			
1 Foreign				3,995,843,275(1)
2 Canadian and other sales	2,256,597,036	1,289,549,470	3,546,146,506(2,3)	2,147,741,819(3)
3 Sales of products extracted from gas	-	216,777	216,777	48,249,026
4 Transportation and storage of gas of others	23,275,000	11,969,902	35,244,902	291,774,892
5 Other operating revenue	49,359,199	22,760,637	72,119,836	20,722,457
6 Total operating revenue	2,329,231,235	1,324,496,786	3,653,728,021	6,504,331,469
	Operating expense accounts			
	Gas supply:			
7 Gas purchases	1,818,613,083	893,351,605	2,711,964,688	5,404,308,801
8 Exchange gas	227,155	-	227,155	-
9 Gas withdrawn from underground storage	10,503,914	7,254,401	17,758,315	-
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(12,755,839)	(3,850,716)	(16,606,555)	-
11 Gas used (credit)	(962,313)	(6,017,319)	(6,979,632)	(111,870,103)
12 Total gas supply	1,815,626,000	890,737,971	2,706,363,971	5,292,438,698
13 Exploration and development operations	234,000	1,165,133	1,399,133	-
14 Gathering of gas by others	-	5,217	5,217	3,545,706
15 Other gathering operations	2,339,000	14,490,436	16,829,436	3,732,289
16 Products extraction operation	-	648,406	648,406	7,476,718
17 Manufactured gas operation	31,495	15,291	46,786	-
18 Local storage operations	976,362	1,010,256	1,986,618	-
19 Underground storage operation	2,815,000	700,793	3,515,793	1,404,853
20 Transmission operation	3,305,000	31,491,589	34,796,589	367,862,971
21 Distribution operation	43,896,415	34,751,077	78,647,492	-
22 General operation	6,199,395	5,422,105	11,621,500	15,998,127
23 Administrative and general expenses	110,910,309	82,573,052	193,483,361	57,678,626
24 Maintenance expenses	28,125,880	13,814,051	41,939,931	54,794,971
25 Depreciation	37,225,951	38,944,243	76,170,194	135,330,318
26 Amortization	24,294,656	2,929,992	27,224,648	2,592,684
27 Municipal and other taxes	23,138,442	58,089,166	81,227,608	53,738,654
28 Rent for gas plant leased from others	-	12,023	12,023	-
29 Total purchases, operation and maintenance	2,099,117,905	1,176,800,801	3,275,918,706	5,996,594,615
30 Net revenue from operations	230,113,330	147,695,985	377,809,315	507,736,854

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980 - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services	
dollars			N°

Comptes des revenus d'exploitation

Ventes:

3,995,843,275	-	3,995,843,275	
5,693,888,325	3,250,465	5,697,138,790	1
48,465,803	-	48,465,803	2
327,019,794	-	327,019,794	3
92,842,293	21,101	92,863,394	4
10,158,059,490	3,271,566	10,161,331,056	5
			6

Total, revenus d'exploitation

Comptes des frais d'exploitation

Approvisionnement en gaz:

8,116,273,489	777,867	8,117,051,356	
227,155	-	227,155	7
17,758,315	-	17,758,315	8
(16,606,555)	-	(16,606,555)	9
(118,849,735)	-	(118,849,735)	10
7,998,802,669	777,867	7,999,580,536	11
			12

Total, approvisionnement en gaz

1,399,133	-	1,399,133	
3,550,923	-	3,550,923	13
20,561,725	-	20,561,725	14
8,125,124	-	8,125,124	15
46,786	1,769,989	1,816,775	16
1,986,618	-	1,986,618	17
4,920,646	-	4,920,646	18
402,659,560	-	402,659,560	19
78,647,492	593,560	79,241,052	20
27,619,627	-	27,619,627	21
251,161,987	1,268,772	252,430,759	22
96,734,902	-	96,734,902	23
211,500,512	419,331	211,919,843	24
29,817,332	37,000	29,854,332	25
134,966,262	221,561	135,187,823	26
12,023	-	12,023	27
9,272,513,321	5,088,080	9,277,601,401	28
			29

Total, achats, exploitation et entretien

885,546,169	(1,816,514)	883,729,655	
			30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980 - Concluded

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) Réseaux de transport de gaz naturel(1)
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
			dollars	
Other income				
1 Revenue from other plant	—	—	—	97,605,785
2 Non-operating revenue	1,443,804	222,680	1,666,484	13,766,144
Income from investments:				
3 Dividends	74,428,000	132,819	74,560,819	3,755,224
4 Other	2,522,971	1,575,876	4,098,847	32,811,342
5 Income from affiliated companies	32,371,538	1,155,798	33,527,336	75,161,000
6 Income from sinking and other funds	959,521	3,733,751	4,693,272	2,644,907
7 Gain on foreign exchange	155	—	155	146,534
8 Other income	17,179,467	29,330,439	46,509,906	8,437,575
9 Extraordinary income	—	2,000	2,000	—
10 Total other income	128,905,456	36,153,363	165,058,819	234,328,511
Other deductions				
11 Expenses of other plant	—	4,277	4,277	79,854,895
12 Non-operating expense	500,675	9,482	510,157	2,367,237
13 Other interest	47,817,295	4,774,385	52,591,680	1,324,878
14 Interest during construction (credit)	(523,743)	(1,790,398)	(2,314,141)	(16,182,779)
15 Loss on foreign exchange	2,000	106,723	108,723	2,394,176
16 Provision for loss in valuation of investments	—	—	—	83,942
17 Other income deductions	1,559,755	6,616,332	8,176,087	9,778,230
18 Extraordinary income deductions	—	—	—	38,205
19 Total other deductions	49,355,982	9,720,801	59,076,783	79,648,784
Fixed charges				
20 Interest on long-term debt	108,457,701	58,649,863	167,107,564	190,249,308
21 Amortization of debt discount premium and expense	1,599,104	646,156	2,245,260	4,088,952
22 Interest on amounts due affiliated companies	2,885,493	13,263,529	16,149,022	5,560,945
23 Total fixed charges	112,942,298	72,559,548	185,501,846	199,899,205
24 Total net income before income taxes	196,720,506	101,568,999	298,289,505	462,517,376
Provision for income tax				
25 Estimated income tax payable for the current period	813,823	16,401,700	17,215,523	114,003,973
26 Deferred income tax to be paid this year	29,014,000	2,614,795	31,628,795	36,724,058
27 Net income after taxes	166,892,683	82,552,504	249,445,187	311,789,345

(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.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980 - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services	
			N°
			dollars
97,605,785	-	97,605,785	
15,432,628	-	15,432,628	
			Autres revenus
			1
			Revenus des autres installations
			2
			Revenus non attribuables à l'exploitation
			Revenus de placements:
			3
78,316,043	-	78,316,043	
36,910,189	-	36,910,189	
			4
			Dividendes
			Autres
108,688,336	-	108,688,336	5
7,338,179	-	7,338,179	
146,689	-	146,689	
54,947,481	-	54,947,481	
2,000	-	2,000	
			6
399,387,330	-	399,387,330	
			7
			Total, autres revenus
			Autres déductions
			11
79,849,171	-	79,849,171	
2,877,394	-	2,877,394	
53,916,558	-	53,916,558	
(18,496,920)	-	(18,496,920)	
2,502,899	-	2,502,899	
83,942	-	83,942	
17,954,317	-	17,954,317	
38,205	-	38,205	
138,725,567	-	138,725,567	
			12
			Dépenses des autres installations
			13
			Frais non attribuables à l'exploitation
			14
			Autre intérêt
			15
			Intérêt durant la construction (crédit)
			16
			Perte sur le change étranger
			17
			Réserve en cas de dévalorisation des placements
			18
			Autres déductions du revenu
			Déductions du revenu extraordinaire
			19
			Total, autres déductions
			Frais fixes
			20
357,356,872	1,047,300	358,404,172	
6,334,212	-	6,334,212	
21,709,967	-	21,709,967	
385,401,051	1,047,300	386,448,351	
			21
			Intérêt sur la dette à long terme
			22
			Amortissement des rabais des primes et des frais de dette
			23
			Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées
			24
			Total, frais fixes
760,806,881	(2,863,814)	757,943,067	
			Total, revenu net avant impôt sur le revenu
			Provision pour impôt sur le revenu
			25
131,219,496	-	131,219,496	
68,352,853	-	68,352,853	
561,234,532	(2,863,814)	558,370,718	
			26
			Impôt estimatif pour la période courante
			27
			Impôt différé à payer cette année
			Revenu net après impôts

(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.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1980

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1980

	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)	3,546.4	6,185.8	9,732.2
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	107.3	312.5	419.8
Other income - Autres revenus	165.1	234.3	399.4
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	3.8	-	3.8
Decreased investment - Diminution des investissements	7.9	77.8	85.7
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	-	-	-
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	292.6	-	292.6
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	8.6	168.9	177.5
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	66.8	110.4	177.2
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	346.3	284.2	630.5
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	966.3	91.1	1,057.4
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	1.4	60.9	62.3
Other - Autres	103.4	135.3	238.7
Total	5,615.9	7,661.2	13,277.1
Application of funds - Emploi des fonds			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	2,730.0	5,404.3	8,134.3
Other operating expenses - Autres coût d'exploitation	442.5	566.3	1,008.8
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	185.5	190.2	375.7
Income taxes - Impôt sur le revenu	48.9	150.7	199.6
Dividends - Dividendes	171.6	177.8	349.4
Other expenses - Autres dépenses	59.1	82.2	141.3
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	-	-
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	-	-	-
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	-	356.3	356.3
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	383.1	389.1	772.2
Increased investments - Augmentation des investissements	-	-	-
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	1,420.4	208.7	1,629.1
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	-	2.2	2.2
Other - Autres	174.8	133.4	308.2
Total	5,615.9	7,661.2	13,277.1

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1980

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980

Canada	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de dis- tribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	157	
Transmission - Transport	85	
Distribution	836	
Sales - Ventes	393	
Administration	1,367	
Total	2,838	76,836,825
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	309	
Transmission - Transport	360	
Distribution	5,415	
Sales - Ventes	608	
Administration	3,061	
Total	9,753	190,203,577
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAI- TEMENTS ET SALAIRES	12,591	267,040,402

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1980 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980 - suite

	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 - Réseaux de transport de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	16	
Transmission - Transport	54	
Distribution	3	
Sales - Ventes	14	
Administration	227	
Total	314	16,727,203
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	183	
Transmission - Transport	2,523	
Distribution	31	
Sales - Ventes	59	
Administration	2,124	
Total	4,920	126,441,921
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES		
	5,234	143,169,124

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1980 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980 - 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
Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufaturé et de gaz de pétrole liquéfiés		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	1	
Transmission - Transport	-	
Distribution	2	
Sales - Ventes	16	
Administration	8	
Total	27	492,703
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	-	
Transmission - Transport	-	
Distribution	37	
Sales - Ventes	-	
Administration	2	
Total	39	894,405
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAI- EMENT ET SALAIRES	66	1,387,108

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1980

No.	New Brunsw- wick	Nouveau- Brunsw- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Field and processing plants						
Supply:						
1 Gross new production	2 400	-	363 100	1 590 600	89 124 500	
2 Less field flared and waste	-	-	-	274 200	1 256 600	
3 Net new production	2 400	-	363 100	1 316 400	87 867 900	
4 Reproduced	-	-	-	-	-	
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 766 200	
6 Net withdrawals	2 400	-	363 100	1 316 400	76 101 700	
Disposition:						
7 Field disposition and uses	-	-	-	99 700	414 800	
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	20 800	655 700	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	-	-	-	33 700	11 312 500	
10 Other disposition and uses	-	-	-	50 700	4 278 100	
11 Other uses	-	-	-	-	-	
12 Adjustment	- 100	-	-	+ 91 200	+ 1 076 700	
13 Deliveries of marketable gas	2 300	-	363 100	1 202 700	60 517 300	
14 Total disposition	2 400	-	363 100	1 316 400	76 101 700	
Other deliveries						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15 Plants	-	-	-	230 600	52 687 500	
16 Fields	2 300	-	363 100	972 100	7 829 800	
17 Total	2 300	-	363 100	1 202 700	60 517 300	
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	312 200	4 498 700	
19 Imports	-	-	-	-	-	
20 Other receipts(2)	-	-	212 200	-	66 300	
21 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	2 300	-	575 300	1 514 900	65 082 300	
Disposition:						
Sales:						
22 British Columbia	-	-	-	-	269 500	
23 Alberta	-	-	-	-	12 816 000	
24 Saskatchewan	-	-	-	1 170 000	1 591 500	
25 Manitoba	-	-	-	-	1 782 700	
26 Ontario	-	-	444 500	-	18 196 900	
27 Quebec	-	-	-	-	2 921 100	
28 New Brunswick	2 200	-	-	-	-	
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
30 Total sales	2 200	-	444 500	1 170 000	37 577 700	
31 Exports	-	-	-	-	19 398 000	
32 Other deliveries(4)	-	-	119 400	-	1 715 500	
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	368 600	4 055 700	
34 Pipe line pack fluctuation	-	-	-	2 000	9 000	
35 Pipe line fuel	-	-	3 600	26 100	1 682 200	
36 Pipe line losses, etc.	100	-	7 800	- 51 800	644 200	
37 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	2 300	-	575 300	1 514 900	65 082 300	

(1) Includes 418 600 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 21 300 thousand cubic metres of gas produced in the Yukon.

(2) LPG 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.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1980

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total source canadienne	Total source étrangère	Total, général	N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
9 439 200(1)	50 700	100 570 500	...	100 570 500	
90 800	42 500	1 664 100	...	1 664 100	
9 348 400	8 200	98 906 400	...	98 906 400	
~	~	~	~	~	
31 900	~	11 798 100	...	11 798 100	
9 316 500	8 200	87 108 300	...	87 108 300	
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
Production originale brute					1
Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes					2
Production originale nette					3
Gaz récupéré					4
Moins gaz injecté et stocké					5
Prélèvement net					6
Utilisation:					
Emploi et utilisation sur les chantiers					7
Emploi et utilisation dans les collecteurs					8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Perf en cours de traitement					9
Autres emplois et utilisations					10
Autres utilisations					11
Rectifications					12
Livrées de gaz marchand					13
808 400	~	12 154 600	...	12 154 600	
683 100	~	5 011 900	...	5 011 900	
~	~	~	~	~	
+ 103 100	~	+ 1 270 900	...	+ 1 270 900	
7 741 000	8 200	69 834 600	...	69 834 600	
9 316 500	8 200	87 108 300	...	87 108 300	
Total de l'utilisation					
					14
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
Arrivages de gaz marchand:					
Usines					15
Gisements					16
Total					17
24 000	~	4 834 900	~	4 834 900	
~	~	~	3 200	3 200	
1 200	~	279 700	423 200(3)	702 900	
7 766 200	8 200	74 949 200	426 400	75 375 600	
APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND					
					21
Utilisation:					
Ventes:					
Colombie-Britannique					22
Alberta					23
Saskatchewan					24
Manitoba					25
Ontario					26
Québec					27
Nouveau-Brunswick					28
8 200		8 200	~	8 200	
					29
4 057 800	8 200	43 260 400	3 200	43 263 600	
					30
3 164 900	~	22 562 900	~	22 562 900	
~	~	1 034 900	423 200(3)	2 258 100	
16 700	~	4 441 000	~	4 441 000	
5 800	~	16 800	~	16 800	
329 900	~	2 041 800	~	2 041 800	
191 100	~	791 400	~	791 400	
7 766 200	8 200	74 949 200	426 400	75 375 600	
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					
					37

(1) Inclus 418 600 milliers de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 21 800 milliers de mètres cubes de gaz Beaver River produit dans le Yukon 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 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.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1967-1970

No.	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply of natural gas							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	17 705	20 084	19 376	25 410	34 277	35 127	48 752
2 British Columbia	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596
3 Alberta	41 214 005	46 392 674	53 351 776	61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710
4 Saskatchewan	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649
5 Ontario	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908
6 Quebec	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581
7 New Brunswick	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294
8 Total	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490
Field flared and waste:							
9 Northwest Territories	16 572	18 866	18 158	23 087	25 863	25 240	40 934
10 British Columbia	347 073	319 906	353 305	310 218	248 265	171 950	160 335
11 Alberta	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856
12 Saskatchewan	334 580	319 170	312 654	497 890	443 133	482 253	294 213
13 Total	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678	2 416 223	2 348 519	2 243 338
Net new production:							
14 Northwest Territories	1 133	1 918	1 218	3 333	8 416	9 887	9 313
15 British Columbia	6 578 639	7 282 768	8 723 219	9 409 716	9 894 743	13 781 293	14 453 281
16 Alberta	39 666 682	44 746 401	51 627 205	60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854
17 Saskatchewan	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436
18 Ontario	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908
19 Quebec	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581
20 New Brunswick	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294
21 Total (8 - 13)	48 101 324	54 287 840	62 401 387	71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152
Withdrawals from storage:							
22 British Columbia	-	-	-	-	4 362	22 067	3 258
23 Alberta	63 539	70 650	72 264	67 024	67 024	65 862	71 499
24 Saskatchewan	87 760	117 815	159 656	188 408	145 747	162 347	151 016
25 Ontario	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962
26 Quebec	-	-	-	15 410	55 636	44 815	82 831
27 Total	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566
28 Other receipts	1 954	13 882	25 014	40 877	10 056	133 367	826 691
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	49 456 414	55 880 376	64 268 390	73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409
Imports:							
30 Alberta	3 003	2 946	3 173	3 088	3 201	3 569	2 492
31 Ontario	1 993 062	2 307 303	986 460	304 552	403 275	440 980	417 411
32 Total	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640	406 476	444 549	419 903
33 Residual error of estimate	- 12 493	- 115 125	- 154 783	- 377 666	- 155 151	- 21 500	- 160 930
34 TOTAL SUPPLY	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1967-1980

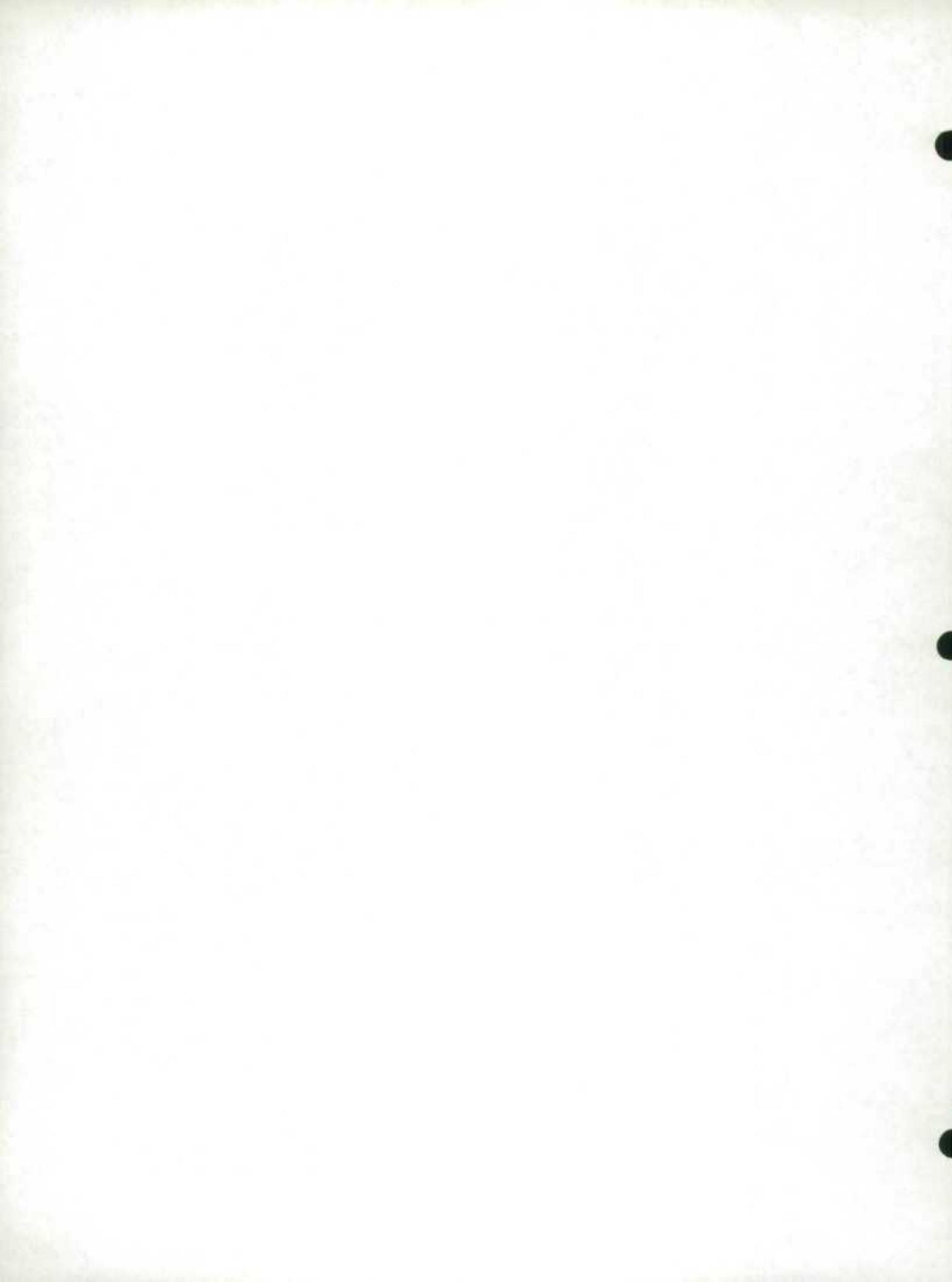
1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement de gaz naturel							
							No
Production originale brute:							
50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	50 700	Territoires du Nord-Ouest
12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200	Colombie-Britannique
84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	Alberta
2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	Saskatchewan
213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	Ontario
5 184	1 416	255	-	-	-	-	Québec
2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	Nouveau-Brunswick
99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 356	107 042 300	100 570 500	Total
							8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:							
22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	42 500	Territoires du Nord-Ouest
129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	90 800	Colombie-Britannique
1 459 195	1 045 062	932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	Alberta
267 925	221 099	192 034	196 255	195 151	143 500	274 200	Saskatchewan
I 878 986	I 418 233	I 293 081	I 236 538	I 344 667	I 568 300	I 664 100	Total
							13
Production originale nette:							
27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	8 200	Territoires du Nord-Ouest
12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	Colombie-Britannique
82 691 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	Alberta
1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	Saskatchewan
213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	Ontario
5 184	1 416	255	-	-	-	-	Québec
2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	Nouveau-Brunswick
97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	99 758 687	105 474 000	98 906 400	Total (8 - 13)
							21
Prélèvement de gaz stocké:							
4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	24 039	Colombie-Britannique
75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219	Alberta
129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	312 194	Saskatchewan
2 593 555	2 813 663	I 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	Ontario
60 905	55 749	35 240	-	-	-	-	Québec
2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	3 995 612	3 964 154	4 813 029	Total
							27
574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	703 007	Autres arrivages
100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712	110 389 942	104 422 436	Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)
							29
Importations:							
907	1 898	1 275	822	1 844	2 161	3 189	Alberta
378 913	287 613	113 481	-	-	-	-	Ontario
379 820	289 511	114 756	822	1 844	2 161	3 189	Total
150 364	+ 264 298	+ 119 346	+ 209 497	+ 83 428.5	+ 263 953.5	+ 246 617.5	Erreur résiduelle du calcul
101 152 383	101 286 353	102 465 206	109 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 672 242.5	TOTAL, APPROVISIONNEMENT
							34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1967-1980 - Continued

No.	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Demand for natural gas							
Sales:							
35 Residential	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478
36 Commercial	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819
37 Industrial	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351
40 Other use	97 646	244 073	425 937	243 563	464 520	869 126	1 128 298
Exports:							
41 British Columbia	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127
42 Alberta	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205
43 Manitoba	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480
44 Ontario	113 141	137 362	466 276	952 892	912 893	502 508	373 842
45 Quebec	17 365	41 132	59 347	71 726	79 856	106 088	110 819
46 Total	14 538 725	17 122 621	19 266 047	22 081 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473
Placed in storage:							
47 Northwest Territories	-	-	-	-	-	25	-
48 British Columbia	223 535	220 617	228 266	158 863	163 027	139 345	136 144
49 Alberta	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 777 010
50 Saskatchewan	108 213	137 135	184 471	179 485	143 934	184 613	130 000
51 Ontario	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 622
52 Quebec	-	-	-	24 164	59 970	35 948	100 823
53 Total	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459
Consumption and losses in production:							
54 British Columbia	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731
55 Alberta	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229
56 Saskatchewan	270 927	267 755	285 346	339 594	365 259	329 849	250 871
57 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
58 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59 New Brunswick	57	57	57	57	57	57	57
60 Total	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888
Pipe line consumption and inventories:							
61 Consumption in pipe lines	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488
62 Line pack changes	- 10 255	77 873	102 604	124 501	24 164	103 538	35 495
63 Residual error of estimate	12 493	115 125	154 783	377 667	155 151	21 501	160 930
64 TOTAL DEMAND	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382
65 Total consumption (64 - 53)	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567	71 163 217	82 949 495	87 833 923
66 Total domestic consumption (65 - 46)	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101	45 362 844	54 355 260	58 732 426

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1967-1980 - fin

	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							N°
							Demande de gaz naturel
							Ventes:
8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 616 146	Domestique 35
7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	Commercial 36
21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 519 366	Industriel 37
	-	-	-	-	-	-	Usagers divers 38
37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	41 745 254	43 495 087	43 255 496	Total 39
785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	2 258 135	Autres usages 40
							Exportations:
18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	Colombie-Britannique 41
1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125	Alberta 42
7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	Manitoba 43
372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	588 400	Ontario 44
138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	119 479	Québec 45
27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356	28 343 952	22 562 842	Total 46
							Stocké:
108 407	82 774	149 939	58 582	37 062	45 018	48 622	Territoires du Nord-Ouest 47
11 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006	Colombie-Britannique 48
190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	368 568	Alberta 49
5 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	Saskatchewan 50
65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	255 620	Ontario 51
14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	15 706 712	16 239 108	Québec 52
							Total 53
							Consommation et autres pertes en production:
2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	Colombie-Britannique 54
16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	Alberta 55
288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	204 900	Saskatchewan 56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario 57
-	-	-	-	-	-	-	Québec 58
-	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 59
18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985	19 229 800	18 544 600	Total 60
							Pipe-line, consommation et inventaires:
2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 169 021	2 439 941	2 041 865	Consommation en pipe-line 61
65 126	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	16 814	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 62
- 150 364	244 299	119 346	- 269 497	- 85 424,5	- 263 955,5	- 246 617,5	Erreur résiduelle du calcul 63
101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980,5	110 656 058,5	104 672 242,5	TOTAL, DEMANDE 64
86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546,5	94 949 346,5	88 433 134,5	Total, consommation (64 - 53) 65
59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190,5	66 605 394,5	65 870 292,5	Total, consommation domestique (65 - 46) 66



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 allowing both economical 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, etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gitant 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 économique 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 en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

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.

Pressure Per Square Inch Absolute (PSIA)

The pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

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.

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 nœuds 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.

Pression absolue au pouce carré (PAPC)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

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.

Peak Shaving

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

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

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.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

Maximum day sendout. The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

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.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

Quantité maximale de gaz manipulé en 24 heures. Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Minimum day sendout. The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

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.

Quantité minimale de gaz manipulé en 24 heures.
Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

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 ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue 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

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATIS-
TIQUE ENERGÉTIQUE ET MINÉRALE

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 Pipeline 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

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



1010518523

Canada