

C.3

# Gas utilities

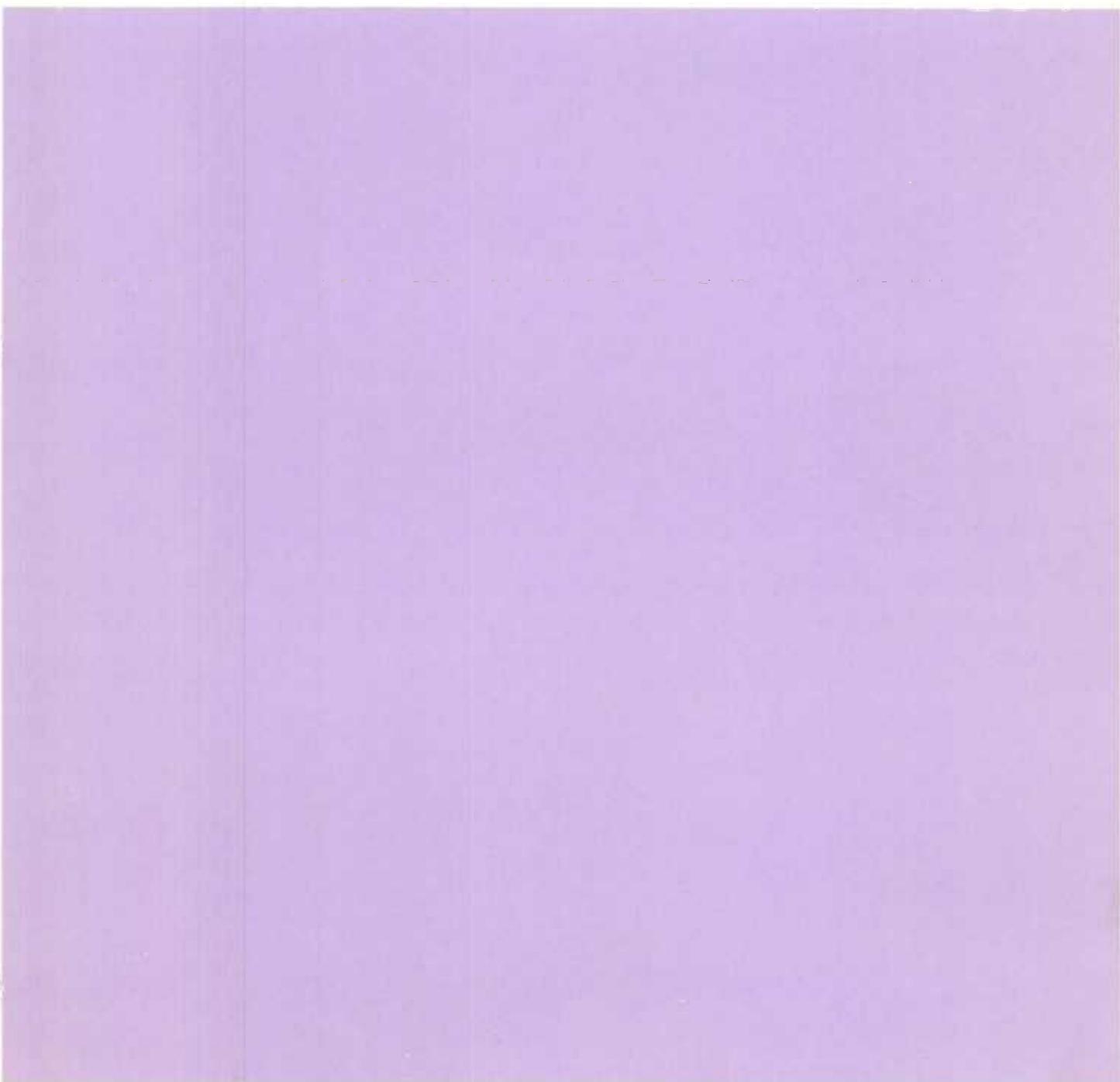
TRANSPORT  
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1977

# Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT  
ET DE DISTRIBUTION

1977





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

## GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

---

## SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1977

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1979 - Février  
5-3301-518

Price—Prix: \$1.40

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'Indication de la source: Statistique Canada

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.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

### NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## 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.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

### NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

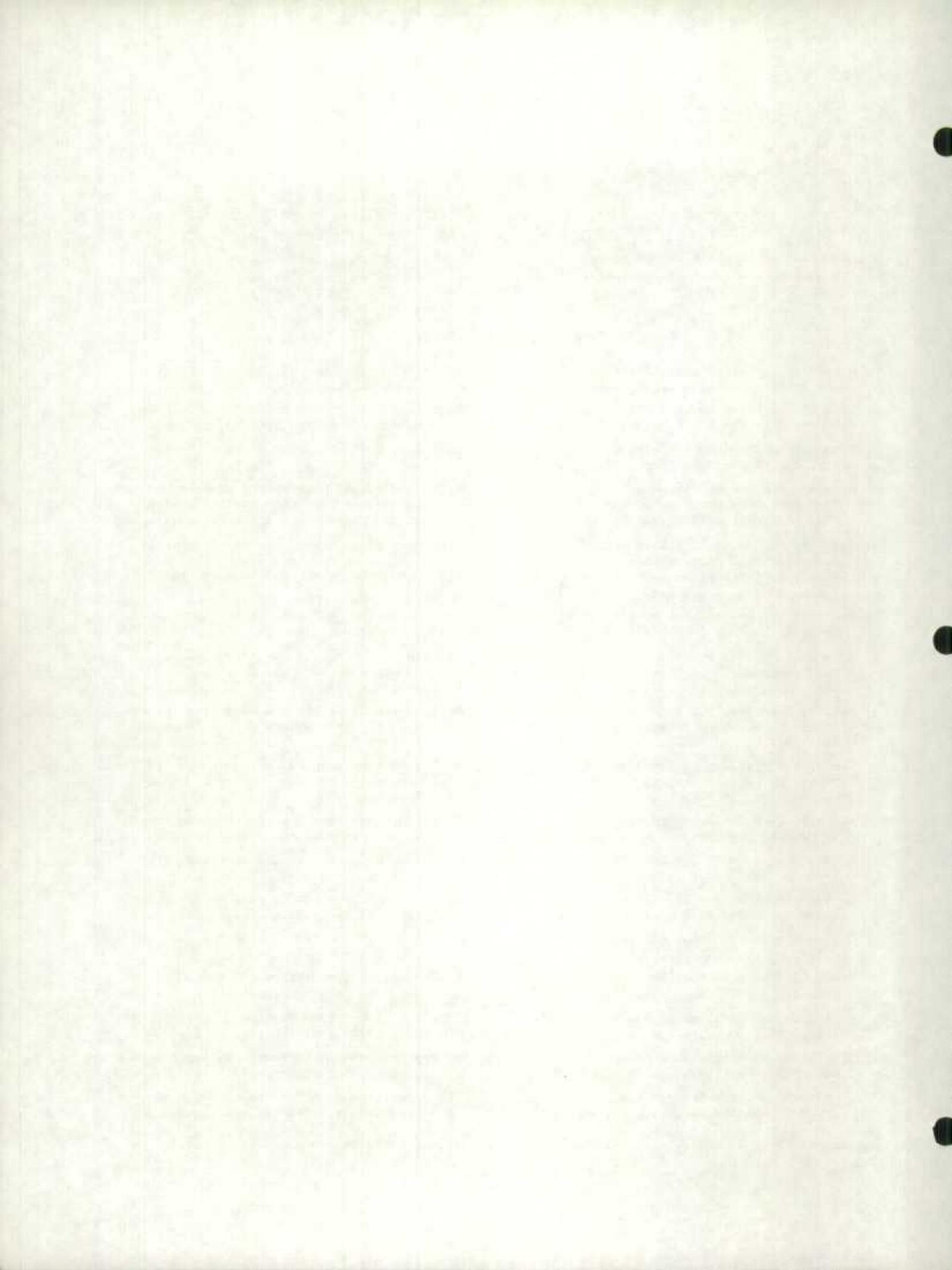
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada .....	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1977 .....	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1977 .....	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1977 .....	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977 .....	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977 .....	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1977 .....	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977 .....	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1971-1977 .....	30
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1977 .....	33
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1977 .....	33
11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977 .....	34
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1977 .....	46
13. Income Statement of Gas Utilities, 1977 .....	54
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1977 .....	62
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977 .....	63
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1977 .....	66
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977 .....	70
Glossary of Terms .....	78

	Page
Introduction .....	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada .....	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1977 .....	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977 .....	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977 .....	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977 .....	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977 ...	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1977 .....	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977 .....	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1971-1977 .....	30
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1977 .....	33
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1977 .....	33
11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977 .....	34
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977 .....	46
13. État du revenu des services de gaz, 1977 .....	54
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1977 .....	62
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977 .....	63
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1977 .....	66
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977 .....	70
Glossaire des termes .....	78



INTRODUCTION

This report presents the nineteenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 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 customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 76.

Cette publication est la dix-neuvième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 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 mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 76.

Review of Survey ResultsRevue des résultats de l'enquête

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1977 increased 4.4% to 1,431.3 billion cubic feet (40.5 million cubic metres) from 1,370.9 billion cubic feet (38.8 million cubic metres) in 1976 and revenue from these sales increased 21.5% to \$2,303.2 million from \$1,895.5 million. The number of natural gas customers increased to 2,491,000 at the end of the year from 2,400,000 while sales per customer increased to 587.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres) from 586.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$1.61 (.57¢ per ten cubic metres) and average revenue per customer was \$945.69.

Sales per residential customer decreased 5.5 M cu. ft. (154.5 cubic metres) to 143.7 M cu. ft. (4.1 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$36.52 to \$302.92 and revenue per M cu. ft. increased .32¢ to \$2.11 per M cu. ft. (.74¢ per ten cubic metres). Commercial sales per customer decreased 52.8 M cu. ft. (1 494.2 cubic metres) to 1,275.7 M cu. ft. (36.1 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$250.10 to \$2,241.45 and revenue per M cu. ft. increased .26¢ to \$1.76 (.62¢ per ten cubic metres). Sales per industrial customer increased 687.9 M cu. ft. (19 487.8 cubic metres) to 44,753.9 M cu. ft. (1 268.8 thousands of cubic metres). Revenue per customer increased \$9,401.58 to \$61,073.62 and revenue per M cu. ft. increased .19¢ to \$1.36 (.48¢ per ten cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 313.9 billion cubic feet (8 891.5 thousands of cubic metres) from 312.8 billion cubic feet (8 862.3 thousands of cubic metres) in 1976. Largest volume of these sales was in Ontario (42.0%), followed by Alberta (23.4%), British Columbia (13.2%), Saskatchewan (8.9%), Manitoba (7.0%), Quebec (5.5%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 297.4 billion cubic feet (8 424.7 thousands of cubic metres) from 294.9 billion cubic feet (8 353.5 thousands of cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (50.8%), followed by Alberta (22.9%), British Columbia (11.7%), Manitoba (6.3%), Saskatchewan (3.6%), Quebec (4.7%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 820.1 billion cubic feet (23 230.8 thousands of cubic metres) from 763.2 billion cubic feet (21 619.2 thousands of cubic metres), Ontario accounting for (46.6%), followed by Alberta (30.1%), British Columbia (7.1%), Saskatchewan (7.7%), Quebec (6.1%), Manitoba (2.4%).

En 1977, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 4.4 % pour totaliser 1,431.3 milliards de pi<sup>3</sup> (40.5 millions de m<sup>3</sup>) contre 1,370.9 milliards de pi<sup>3</sup> (38.8 millions de m<sup>3</sup>) en 1976. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 21.5 % pour se chiffrer à \$2,303.2 millions contre \$1,895.5 millions en 1976. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,491,000 à la fin de l'année au lieu de 2,400,000; les ventes par client ont augmenté de 586.7 milliers de pi<sup>3</sup> (16.6 milliers de m<sup>3</sup>) à 587.7 milliers de pi<sup>3</sup> (16.6 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes moyennes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.61 (.57¢ par dix m<sup>3</sup>) et les recettes moyennes par client ont été de \$945.69.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 5.5 milliers de pi<sup>3</sup> (154.5 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 143.7 milliers de pi<sup>3</sup> (4.1 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont augmenté de \$36.52 pour se fixer à \$302.92, tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$2.11 (.74¢ par dix m<sup>3</sup>), une augmentation de .32¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 52.8 milliers de pi<sup>3</sup> (1 494.2 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 1,275.7 milliers de pi<sup>3</sup> (36.1 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont augmenté de \$250.10 pour s'élever à \$2,241.45 tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.76 (.62¢ par dix m<sup>3</sup>), une augmentation de .26¢ par millier de pi<sup>3</sup>. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 687.9 milliers de pi<sup>3</sup> (19 487.8 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 44,753.9 milliers de pi<sup>3</sup> (1 268.8 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont progressé de \$9,401.58 pour s'élever à \$61,073.62 tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.36 (.48¢ par dix m<sup>3</sup>) une augmentation de .19¢ par millier de pi<sup>3</sup>.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 313.9 milliards de pi<sup>3</sup> (8 891.5 milliers de m<sup>3</sup>) contre 312.8 milliards de pi<sup>3</sup> (8 862.3 milliers de m<sup>3</sup>) en 1976. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.0 %). Venaient ensuite: l'Alberta (23.4 %), la Colombie-Britannique (13.2 %), la Saskatchewan (8.9 %), le Manitoba (7.0 %), le Québec (5.5 %) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les Ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 297.4 milliards de pi<sup>3</sup> (8 424.7 milliers de m<sup>3</sup>) contre 294.9 milliards de pi<sup>3</sup> (8 353.5 milliers de m<sup>3</sup>) en 1976. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (50.8 %), suivi de l'Alberta (22.9 %), la Colombie-Britannique (11.7 %), le Manitoba (6.3 %), la Saskatchewan (3.6 %), le Québec (4.7 %) et le Nouveau-Brunswick (lâ encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 820.1 milliards de pi<sup>3</sup> (23 230.8 milliers de m<sup>3</sup>) contre 763.2 milliards de pi<sup>3</sup> (21 619.2 milliers de m<sup>3</sup>) en 1976. L'Ontario (46.6 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (30.1 %), la Colombie-Britannique (7.1 %), la Saskatchewan (7.7 %), le Québec (6.1 %), et le Manitoba (2.4 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 181.4 billion cubic feet (5 140.0 thousand cubic metres) were sold. This was an increase of 8.8% from the peak sales of 166.8 billion cubic feet (4 725.8 thousands of cubic metres) in January of 1976.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,590.7 billion cubic feet (73 387.8 thousands of cubic metres) up 5.4% from the 2,458.4 billion cubic feet (69 640.0 thousands of cubic metres) in 1976. Imports decreased 99.3% to .03 billion cubic feet (.8 thousands of cubic metres) from 4.1 billion cubic feet (114.8 thousands of cubic metres) in 1976. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 16,598.0 million cubic feet (470.2 thousands of cubic metres) from 15,613.0 million cubic feet (442.3 thousands of cubic metres) in 1976.

Receipts from storage during the year amounted to 142.8 billion cubic feet (4 045.9 thousands of cubic metres) while deliveries to storage amounted to 176.3 billion cubic feet (4 994.3 thousands of cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 33.5 billion cubic feet (948.4 thousands of cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,608.7 billion cubic feet (102 227.6 thousands of cubic metres). Of this, 2,590.9 billion cubic feet (73 396.8 thousands of 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 2,197.2 billion cubic feet (62 241.6 thousands of cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 2,049 billion M cu. ft. miles (93 412 billion cubic metre kilometres) or 47,695 million ton miles (69 633 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 1,003 miles (1 615 kilometres), up from the 936 miles (1 506 kilometres) in 1976. The average throughput per mile of line was 363,247 M cu. ft. (10 290.0 thousands of cubic metres) per day, down from 409,477 M cu. ft. (11 599.6 thousands of cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 181.4 milliards de pi<sup>3</sup> (5 140.0 milliers de m<sup>3</sup>). Il s'agissait là d'une augmentation de 8.8% sur le mois de janvier 1976, durant lequel on avait enregistré des ventes de 166.8 milliards de pi<sup>3</sup> (4 725.8 milliers de m<sup>3</sup>).

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 2,590.7 milliards de pi<sup>3</sup> (73 387.8 milliers de m<sup>3</sup>); cela représente une augmentation de 5.4 % sur les 2,458.4 milliards de pi<sup>3</sup> (69 640.0 milliers de m<sup>3</sup>) en 1976. Les importations ont diminué de 99.3 %, passant de 4.1 milliards de pi<sup>3</sup> (114.8 milliers de m<sup>3</sup>) à .03 milliards de pi<sup>3</sup> (.8 milliers de m<sup>3</sup>) en 1976. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 15,613.0 millions de pi<sup>3</sup> (442.3 milliers de m<sup>3</sup>) à 16,598.0 millions de pi<sup>3</sup> (470.2 milliers de m<sup>3</sup>) en 1976.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 142.8 milliards de pi<sup>3</sup> (4 045.9 milliers de m<sup>3</sup>) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 176.3 milliards de pi<sup>3</sup> (4 994.3 milliers de m<sup>3</sup>). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 33.5 milliards de pi<sup>3</sup> (948.4 milliers de m<sup>3</sup>). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,608.7 milliards de pi<sup>3</sup> (102 227.6 milliers de m<sup>3</sup>). De cette quantité 2,590.9 milliards de pi<sup>3</sup> (73 396.8 milliers de m<sup>3</sup>) 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 2,197.2 milliards de pi<sup>3</sup> (62 241.6 milliers de m<sup>3</sup>).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 2,049 milliards de milliers de pieds cubes-milles (93 412 milliards de m<sup>3</sup> kilomètres) ou 47,695 millions de tonnes-milles (69 633 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 1,003 milles (1 615 kilomètres); il s'agit là d'une augmentation de 37 milles (60 kilomètres) par rapport à 1976. Le débit moyen par mille de ligne a été de 363,247 milliers de pi<sup>3</sup> (10 290.0 milliers de m<sup>3</sup>) par jour; il s'agit là d'une diminué par rapport aux 409,477 milliers de pi<sup>3</sup> (11 599.6 milliers de m<sup>3</sup>) enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 62,905.4 miles (101 236.1 kilometres), an increase of 3,108.9 miles (5 003.0 kilometres) during the year. Manufactured gas systems operated 258.2 miles (415.6 kilometres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 15,454.2 miles (24 871.0 kilometres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 88,153.6 miles (141 869.4 kilometres), up 5,277.3 miles (8 492.9 kilometres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 687.5 miles (1 106.4 kilometres) of main transmission and 118.7 miles (191.0 kilometres) of looped lines, in Alberta; Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 510.5 miles (821.6 kilometres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 41.3 miles (66.5 kilometres) of transmission lines, 70.0 miles (112.7 kilometres) of distribution lines; Union Gas Limited 188.1 miles (302.7 kilometres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 207.0 miles (333.1 kilometres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 73.1 miles (117.6 kilometres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 202 compressor stations, 5 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,976,666 (1 474 594 kilowatts) from 1,920,801 (1 432 341 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1977 was \$6,643.5 million, 53.3% in the transport sector and 46.7% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 49.0% of fixed assets. In 1977, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$771.5 million or 11.6% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,415.4 million or 21.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$1,201.3 million and current liabilities \$1,110.7 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$5,996.7 million. Revenue for gas distribution systems was \$2,300.7 million and for transport systems \$3,696.0 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 62,905.4 milles (101 236.1 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 3,108.9 milles (5 003.0 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 258.2 milles (415.6 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 15,454.2 milles (24 871.0 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 88,153.6 milles (141 869.4 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 5,277.3 milles (8 492.9 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 687.5 milles (1 106.4 kilomètres) de conduites principales et 118.7 milles (191.0 kilomètres) de conduites auxiliaires en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 510.5 milles (821.6 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 41.3 milles (66.5 kilomètres) de réseau de transport et 70.0 milles (112.7 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 188.1 milles (302.7 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 207.0 milles (333.1 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 73.1 milles (117.6 kilomètres) de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 202 postes compresseurs, soit 5 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1,920,801 chevaux-vapeurs (1 474 594 kilowatts) à 1,976,666 chevaux-vapeurs (1 432 341 kilowatts).

A la fin de 1977, la valeur des installations des industries de services de gaz naturel se chiffrait à \$6,643.5 millions, dont 53.3 % dans le secteur du transport et 46.7 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 49.0 % des immobilisations. En 1977 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$771.5 millions, soit 11.6 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,415.4 millions ou 21.3 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$1,201.3 millions et le total des exigibilités, \$1,110.7 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$5,996.7 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$2,300.7 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$3,696.0 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$132.3 million, up 7.0% from \$123.7 million in 1976. Intraprovincial transport companies increased their net income 42.8% to \$60.1 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 79.5% compared with 77.1% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 4.2%. The average interest rate paid during the year was 9.3%. Depreciation for the year was \$185.6 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$7,030.0 million available for expenditure during the year; 38.4% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 61.6% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 90.6% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 92.7%. Operating revenue accounted for 91.9% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 78.3% was spent on operating expenses; 8.8% was invested in plant; 5.4% was interest paid on long term debt; 4.0% was paid out in dividends; 1.9% was income taxes expense; 0.7% was invested and 0.9% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 15,597 and their earnings were \$247.4 million in 1977. In the previous year, employees totalled 13,964 while their earnings were \$203.1 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 9.0% over 1976.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$132.3 millions, soit 7.0 % d'une augmentation que les \$123.7 millions de 1976. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 42.8 %, c'est-à-dire \$60.1 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 79.5% contre 77.1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 4.2 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9.3 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$185.6 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$7,030.0 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 38.4 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 61.6 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 90.6 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 92.7 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 91.9 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 78.3 % a été consacré aux frais d'exploitation; 8.8 % a été investi en installations; 5.4 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 4.0 % a été payé sous forme de dividendes; 1.9 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 0.7 % a été investi et 0.9 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1977, les services de gaz occupaient 15,597 personnes dont les gains représentaient \$247.4 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 13,964 et leurs gains totaux de \$203.1 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 9.0 % depuis 1976.



# Natural Gas Receipts and Disposition

## Arrivages et utilisation de gaz naturel

### CANADA, 1977

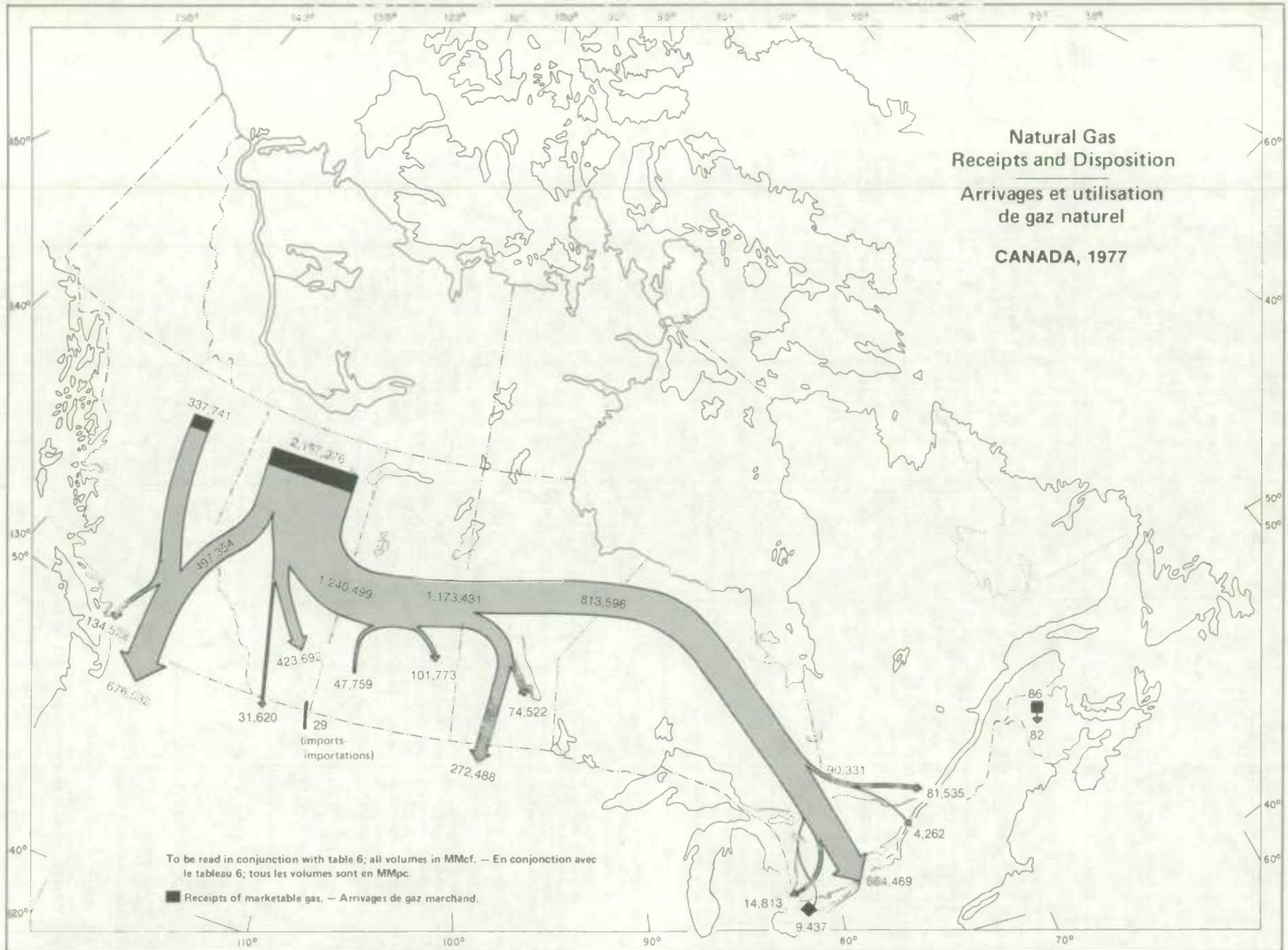


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1977

No.		Customers as at December 31, 1977	Average number of customers during 1977	Gas sold		Revenue
		Clients, au 31 décembre 1977	Nombre moyen de clients pendant 1977	Gaz vendu	Recettes	
		number - nombre	millions of cu. ft. - millions de pi <sup>3</sup>	thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>	thousands of dollars - milliers de dollars	
	<u>Sales of natural gas</u>					
	<u>Residential:</u>					
1	New Brunswick .....	500	543	16	452	66
2	Quebec .....	167,527	168,948	17,184	486 787	48,185
3	Ontario .....	982,237	959,747	131,726	3 731 513	339,263
4	Manitoba .....	148,118	146,368	22,096	625 932	45,299
5	Saskatchewan .....	179,163	174,184	27,864	789 326	48,840
6	Alberta .....	430,505	414,569	73,576	2 084 251	98,369
7	British Columbia .....	326,699	319,686	41,417	1 173 254	81,559
8	<u>Canada</u> .....	2,234,749	2,184,045	313,879	8 891 515	661,581
	<u>Commercial:</u>					
9	New Brunswick .....	33	34	66	1 871	164
10	Quebec .....	11,764	11,617	14,096	399 308	34,208
11	Ontario .....	104,280	101,752	150,973	4 276 739	310,590
12	Manitoba .....	14,060	13,859	18,751	531 176	34,982
13	Saskatchewan .....	21,712	21,143	10,665	302 114	16,084
14	Alberta .....	44,870	43,806	68,001	1 926 322	70,947
15	British Columbia .....	42,121	40,909	34,848	987 168	55,351
16	<u>Canada</u> .....	238,840	233,120	297,400	8 424 698	522,526
	<u>Industrial:</u>					
17	New Brunswick .....	-	-	-	-	-
18	Quebec .....	1,443	1,445	50,255	1 423 618	97,788
19	Ontario .....	11,441	11,346	381,770	10 814 719	655,907
20	Manitoba .....	297	304	19,828	561 685	28,531
21	Saskatchewan .....	2,501	2,448	63,244	1 791 565	75,801
22	Alberta .....	1,121	2,462	246,717	6 988 960	191,879
23	British Columbia .....	310	319	58,257	1 650 295	69,207
24	<u>Canada</u> .....	17,113	18,324	820,071	23 230 842	1,119,113
	<u>Total:</u>					
25	New Brunswick .....	533	577	82	2 323	230
26	Quebec .....	180,734	182,010	81,535	2 309 713	180,181
27	Ontario .....	1,097,958	1,072,845	664,469	18 822 971	1,305,760
28	Manitoba .....	162,475	160,531	60,675	1 718 793	108,812
29	Saskatchewan .....	203,376	197,775	101,773	2 883 005	140,725
30	Alberta .....	476,496	460,837	388,294	10 999 533	361,195
31	British Columbia .....	369,130	360,914	134,522	3 810 717	206,317
32	<u>Canada</u> .....	2,490,702	2,435,489	1,431,350	40 547 055	2,303,220
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential .....	6,290	6,354	498	14 095	840
34	Commercial .....	1,862	1,894	1,083	30 670	1,396
35	Industrial .....	8	6	208	5 912	492
36	<u>Total</u> .....	8,160	8,254	1,789	50 677	2,728
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential .....	-	-	-	-	-
38	Commercial .....	-	-	-	-	-
39	Industrial .....	-	1	27	754	47
40	<u>Total</u> .....	-	1	27	754	47

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1977

Sales per customer(1) — Ventes par consommateur(1)		Revenue per customer(1) — Recettes par consommateur(1)	Revenue per M cu. ft. — Recettes par milliers de pi <sup>3</sup>	Revenue per ten cubic metres — Recettes par dix m <sup>3</sup>		No
thousands of cu. ft. — milliers de pi <sup>3</sup>	cubic metres — m <sup>3</sup>	dollars				
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					Domestique:	
29.5	832.4	121.55	4.13	1.46	Nouveau-Brunswick .....	1
101.7	2 881.3	285.21	2.80	0.99	Québec .....	2
137.3	3 888.0	353.49	2.58	0.91	Ontario .....	3
151.0	4 276.4	309.49	2.05	0.72	Manitoba .....	4
160.0	4 531.6	280.39	1.75	0.62	Saskatchewan .....	5
177.5	5 027.5	237.28	1.34	0.47	Alberta .....	6
129.6	3 670.0	255.12	1.97	0.70	Colombie-Britannique .....	7
143.7	4 071.1	302.92	2.11	0.74	Canada .....	8
					Commercial:	
1,941.2	55 029.4	4,823.53	2.48	0.88	Nouveau-Brunswick .....	9
1,213.4	34 372.7	2,944.65	2.43	0.86	Québec .....	10
1,483.7	42 031.0	3,052.42	2.06	0.73	Ontario .....	11
1,353.0	38 327.2	2,524.14	1.87	0.66	Manitoba .....	12
504.4	14 289.1	760.72	1.51	0.53	Saskatchewan .....	13
1,553.3	43 973.9	1,619.57	1.04	0.37	Alberta .....	14
851.8	24 130.8	1,357.92	1.59	0.56	Colombie-Britannique .....	15
1,275.7	36 138.9	2,241.45	1.76	0.62	Canada .....	16
					Industriel:	
34,778.5	985 202.8	67,673.36	1.95	0.69	Nouveau-Brunswick .....	17
33,648.0	953 174.6	57,809.54	1.72	0.61	Québec .....	18
65,223.7	1 847 648.0	93,851.97	1.44	0.51	Ontario .....	19
25,835.0	731 848.4	30,964.46	1.20	0.42	Manitoba .....	20
100,210.0	2 838 732.7	77,936.23	.78	0.27	Saskatchewan .....	21
182,623.8	5 173 338.6	216,949.84	1.19	0.42	Alberta .....	22
44,753.9	1 267 782.3	61,073.62	1.36	0.48	Colombie-Britannique .....	23
					Canada .....	24
					Total:	
142.1	4 026.0	398.61	2.80	0.99	Nouveau-Brunswick .....	25
448.0	12 690.0	989.95	2.21	0.78	Québec .....	26
619.4	17 544.9	1,217.10	1.97	0.69	Ontario .....	27
378.0	10 706.9	677.83	1.79	0.63	Manitoba .....	28
514.6	14 577.2	711.54	1.38	0.49	Saskatchewan .....	29
842.6	23 868.6	783.78	.93	0.33	Alberta .....	30
372.7	10 558.5	571.65	1.53	0.54	Colombie-Britannique .....	31
587.7	16 648.4	945.69	1.61	0.57	Canada .....	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
78.4	2 218.3	132.20	1.69	0.60	Domestique .....	33
571.8	16 193.2	737.06	1.29	0.46	Commercial .....	34
34,666.7	985 333.3	82,000.00	2.37	0.83	Industriel .....	35
216.7	6 139.7	330.51	1.52	0.54	Total .....	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
—	—	—	—	—	Domestique .....	37
—	—	—	—	—	Commercial .....	38
27.0	754.0	47,000.00	1.74	0.62	Industriel .....	39
27.0	754.0	47,000.00	1.74	0.62	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, 1977

No.		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
	<b>Residential:</b>							
1	New Brunswick .....	2	2	2	1	1	2	1
2	Quebec .....	3,308	2,808	2,247	1,593	911	589	344
3	Ontario .....	24,559	23,981	16,172	12,064	7,086	4,379	3,027
4	Manitoba .....	4,768	3,706	2,720	1,858	838	500	460
5	Saskatchewan .....	4,700	4,260	3,026	2,588	1,273	792	650
6	Alberta .....	11,449	9,272	7,890	7,475	4,267	3,145	2,058
7	British Columbia .....	5,695	4,712	4,704	3,339	2,673	961	819
8	<u>Canada</u> .....	54,481	48,741	36,761	28,918	17,049	10,368	7,359
	<b>Commercial:</b>							
9	New Brunswick .....	7	7	6	6	5	4	5
10	Quebec .....	2,408	2,118	1,766	1,221	702	504	445
11	Ontario .....	26,179	25,049	18,124	14,202	8,645	5,200	3,847
12	Manitoba .....	3,896	3,169	2,370	1,759	824	354	350
13	Saskatchewan .....	1,868	1,734	1,260	1,026	534	382	37
14	Alberta .....	10,110	7,851	7,431	6,273	4,303	2,354	2,250
15	British Columbia .....	5,041	3,908	3,943	2,900	2,315	2,069	1,634
16	<u>Canada</u> .....	49,509	43,836	34,900	27,387	17,328	10,867	8,658
	<b>Industrial:</b>							
17	New Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec .....	4,347	3,395	3,961	3,961	3,843	3,822	2,992
19	Ontario .....	37,887	30,952	32,247	31,045	30,075	30,772	27,796
20	Manitoba .....	1,699	1,850	1,666	1,759	1,541	1,459	1,346
21	Saskatchewan .....	7,267	6,238	5,577	5,598	5,102	4,404	3,965
22	Alberta .....	21,044	18,174	22,315	20,741	18,905	19,241	19,565
23	British Columbia .....	5,214	4,892	5,704	4,419	4,914	4,639	4,376
24	<u>Canada</u> .....	77,458	65,501	71,470	67,523	64,380	64,337	60,040
	<b>Total sales:</b>							
25	New Brunswick .....	9	9	8	7	6	6	6
26	Quebec .....	10,063	8,321	7,974	6,775	5,456	4,915	3,781
27	Ontario .....	88,625	79,982	66,543	57,311	45,806	40,351	34,670
28	Manitoba .....	10,363	8,725	6,756	5,376	3,203	2,313	2,156
29	Saskatchewan .....	13,835	12,232	9,863	9,212	6,909	5,578	4,712
30	Alberta .....	42,603	35,297	37,636	34,489	27,475	24,740	23,883
31	British Columbia .....	15,950	13,512	14,351	10,658	9,902	7,669	6,349
32	<u>Canada</u> .....	181,448	158,078	143,131	123,828	98,757	85,572	76,057

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977

Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total	
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
1	1	1	1	1	16	Domestique:
418	512	939	1,271	2,244	17,184	Nouveau-Brunswick .....
2,928	3,591	6,575	9,651	17,713	131,726	Québec .....
473	490	1,072	1,734	3,477	22,096	Ontario .....
510	764	1,424	2,407	5,470	27,864	Manitoba .....
2,094	3,174	4,599	6,679	11,474	73,576	Saskatchewan .....
1,001	1,831	3,431	5,510	6,741	41,417	Alberta .....
7,425	10,363	18,041	27,253	47,120	313,879	Colombie-Britannique .....
						<u>Canada</u> .....
5	5	5	5	6	66	Commercial:
478	534	832	1,169	1,919	14,096	Nouveau-Brunswick .....
4,572	5,318	8,236	12,034	19,567	150,973	Québec .....
344	424	899	1,463	2,899	18,751	Ontario .....
360	233	471	862	2,038	10,665	Manitoba .....
1,065	3,226	4,888	6,696	10,544	68,001	Saskatchewan .....
1,276	1,576	2,426	3,279	4,461	34,848	Alberta .....
8,900	11,316	17,757	25,508	41,434	297,400	Colombie-Britannique .....
						<u>Canada</u> .....
-	-	-	-	-	-	Industriel:
4,086	4,206	5,124	5,279	5,239	50,255	Nouveau-Brunswick .....
28,994	29,712	32,221	32,679	37,390	381,770	Québec .....
1,513	1,247	1,936	1,976	1,836	19,828	Ontario .....
3,722	4,125	4,355	5,948	6,943	63,244	Manitoba .....
20,736	20,602	20,154	20,708	24,532	246,717	Saskatchewan .....
4,188	4,265	5,433	5,304	4,909	58,257	Alberta .....
63,239	64,157	69,223	71,894	80,849	820,071	Colombie-Britannique .....
						<u>Canada</u> .....
6	6	6	6	7	82	Total des ventes:
4,982	5,252	6,895	7,719	9,402	81,535	Nouveau-Brunswick .....
36,494	38,621	47,032	54,364	74,670	664,469	Québec .....
2,330	2,161	3,907	5,173	8,212	60,675	Ontario .....
4,392	5,122	6,250	9,217	14,451	101,773	Manitoba .....
24,895	27,002	29,641	34,083	46,550	388,294	Saskatchewan .....
3,465	7,672	11,290	14,093	16,111	134,522	Alberta .....
70,564	85,836	105,021	124,655	169,403	1,431,350	Colombie-Britannique .....
						<u>Canada</u> .....

TABLE 2A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1977

No.		January	February	March	April	May	June	July
		— Janvier	— Février	— Mars	— Avril	— Mai	— Juin	— Juillet
		thousands of cubic metres — milliers de m <sup>3</sup>						
Residential:								
1	New Brunswick .....	57	57	57	28	28	57	28
2	Quebec .....	93 708	79 545	63 653	45 126	25 807	16 685	9 745
3	Ontario .....	695 703	679 330	458 118	341 747	200 731	124 048	85 748
4	Manitoba .....	135 067	104 983	77 052	52 633	23 739	14 164	13 031
5	Saskatchewan .....	133 141	120 677	85 720	73 312	36 061	22 436	18 413
6	Alberta .....	324 325	262 656	223 507	211 751	120 875	89 091	58 299
7	British Columbia .....	161 327	133 481	133 254	94 587	75 720	27 223	23 201
8	<u>Canada</u> .....	1 543 328	1 380 729	1 041 361	819 184	482 961	293 704	208 465
Commercial:								
9	New Brunswick .....	198	198	170	170	142	113	142
10	Quebec .....	68 213	59 998	50 027	34 588	19 886	14 277	12 806
11	Ontario .....	741 595	709 584	513 414	402 312	244 894	147 305	108 377
12	Manitoba .....	110 365	89 771	67 137	49 829	23 342	10 028	9 215
13	Saskatchewan .....	52 916	49 120	35 693	29 064	15 127	10 821	2 748
14	Alberta .....	286 394	222 402	210 504	177 701	121 895	66 684	64 071
15	British Columbia .....	142 801	110 705	111 697	82 151	65 579	58 610	46 854
16	<u>Canada</u> .....	1 402 482	1 241 778	988 642	775 815	490 865	307 838	245 263
Industrial:								
17	New Brunswick .....	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec .....	123 141	96 173	112 207	112 207	108 864	108 269	84 757
19	Ontario .....	1 073 257	876 803	913 488	879 438	851 960	871 704	787 401
20	Manitoba .....	48 129	52 407	47 194	49 829	43 653	41 330	38 129
21	Saskatchewan .....	205 858	176 709	157 984	158 579	144 529	124 756	112 320
22	Alberta .....	596 131	514 830	632 136	587 548	535 538	545 056	554 234
23	British Columbia .....	147 701	138 580	161 582	125 181	139 203	131 413	123 963
24	<u>Canada</u> .....	2 194 217	1 855 502	2 024 591	1 912 782	1 823 747	1 822 528	1 700 804
Total sales:								
25	New Brunswick .....	255	255	227	198	170	170	170
26	Quebec .....	285 062	235 716	225 887	191 921	154 557	139 231	107 108
27	Ontario .....	2 510 555	2 265 717	1 885 020	1 623 497	1 297 585	1 143 057	982 126
28	Manitoba .....	293 561	247 161	191 383	152 291	90 734	65 522	61 075
29	Saskatchewan .....	391 915	346 506	279 397	260 955	195 717	158 013	133 481
30	Alberta .....	1 206 850	999 888	1 066 147	977 000	778 308	700 831	676 554
31	British Columbia .....	451 829	382 766	406 533	301 919	280 502	217 246	194 018
32	<u>Canada</u> .....	5 140 027	4 478 009	4 054 594	3 507 781	2 797 573	2 424 070	2 154 531

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977

August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	Total		No
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>							
						Domestique:	
28	28	28	28	28	452	Nouveau-Brunswick .....	1
11 841	14 504	26 600	36 005	63 568	486 787	Québec .....	2
82 944	101 725	186 256	273 392	501 771	3 731 513	Ontario .....	3
13 399	13 881	30 367	49 120	98 496	625 932	Manitoba .....	4
14 447	21 642	40 339	68 185	154 953	789 326	Saskatchewan .....	5
59 318	89 913	130 280	189 202	325 034	2 084 251	Alberta .....	6
28 356	51 868	97 193	156 086	190 958	1 173 254	Colombie-Britannique .....	7
210 333	293 561	511 063	772 018	1 334 808	8 891 515	<u>Canada</u> .....	8
						Commercial:	
142	142	142	142	170	1 871	Nouveau-Brunswick .....	9
43 541	15 127	23 569	33 115	54 361	399 308	Québec .....	10
129 515	150 647	233 308	340 897	554 291	4 276 739	Ontario .....	11
9 745	12 011	25 467	41 444	82 122	531 176	Manitoba .....	12
4 532	6 600	13 342	24 419	57 732	302 114	Saskatchewan .....	13
58 497	91 386	138 466	189 683	298 689	1 926 322	Alberta .....	14
36 146	44 645	68 723	92 887	126 370	987 168	Colombie-Britannique .....	15
252 118	320 558	503 017	722 587	1 173 735	8 424 698	<u>Canada</u> .....	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....	17
115 748	119 147	145 152	149 543	148 410	1 423 618	Québec .....	18
821 337	841 677	912 751	925 725	1 059 178	10 814 719	Ontario .....	19
42 860	35 325	54 843	55 976	52 010	561 685	Manitoba .....	20
105 436	116 852	123 368	168 494	196 680	1 791 565	Saskatchewan .....	21
587 406	583 610	570 919	586 613	694 939	6 988 960	Alberta .....	22
118 637	120 818	153 905	150 251	139 061	1 650 295	Colombie-Britannique .....	23
1 791 424	1 817 429	1 960 938	2 036 602	2 290 278	23 230 842	<u>Canada</u> .....	24
						Total des ventes:	
170	170	170	170	198	2 323	Nouveau-Brunswick .....	25
141 130	148 778	195 321	218 663	266 339	2 309 713	Québec .....	26
1 033 796	1 094 049	1 332 315	1 540 014	2 115 240	18 822 971	Ontario .....	27
66 004	61 217	110 677	146 540	232 628	1 718 793	Manitoba .....	28
134 415	145 094	177 049	261 098	409 365	2 883 005	Saskatchewan .....	29
705 221	764 909	839 665	965 498	1 318 662	10 999 533	Alberta .....	30
183 139	217 331	319 821	399 224	456 389	3 810 717	Colombie-Britannique .....	31
2 253 875	2 431 548	2 975 018	3 531 207	4 798 821	40 547 055	<u>Canada</u> .....	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1977

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	7	6	7	5	5	4
2	Quebec .....	7,931	7,066	5,842	4,372	2,801	1,996	1,338
3	Ontario .....	57,846	56,820	39,253	30,582	18,840	12,278	9,025
4	Manitoba .....	8,850	7,043	5,230	3,646	1,771	1,177	1,101
5	Saskatchewan .....	7,056	6,470	4,852	4,235	2,465	1,747	1,475
6	Alberta .....	12,663	9,151	9,243	9,348	6,504	5,221	3,979
7	British Columbia .....	9,099	7,462	8,470	6,667	5,939	2,518	2,369
8	<u>Canada</u> .....	103,453	94,019	72,896	58,857	38,325	24,942	19,291
	Commercial:							
9	New Brunswick .....	16	16	11	13	12	13	14
10	Quebec .....	5,246	4,833	4,091	2,926	1,743	1,260	1,160
11	Ontario .....	50,498	48,555	35,794	29,068	17,812	12,482	8,089
12	Manitoba .....	6,674	5,549	4,207	3,103	1,474	687	672
13	Saskatchewan .....	2,522	2,354	1,769	1,436	811	454	370
14	Alberta .....	9,377	6,334	7,096	6,136	4,833	2,679	2,615
15	British Columbia .....	7,420	5,208	5,867	5,367	3,828	3,371	2,793
16	<u>Canada</u> .....	81,753	72,849	58,835	48,049	30,513	20,946	15,713
	Industrial:							
17	New Brunswick .....	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec .....	8,399	6,586	6,889	6,845	6,452	6,570	6,352
19	Ontario .....	61,424	51,465	53,964	52,237	49,755	50,515	45,627
20	Manitoba .....	2,398	2,443	2,279	2,312	2,010	1,967	1,814
21	Saskatchewan .....	7,667	6,777	5,960	5,975	5,479	4,526	4,193
22	Alberta .....	17,476	11,958	17,024	15,401	14,877	14,756	14,761
23	British Columbia .....	5,199	4,752	6,343	6,009	5,890	6,031	5,277
24	<u>Canada</u> .....	102,563	83,981	92,459	88,779	84,463	84,365	78,024
	Total revenues:							
25	New Brunswick .....	24	23	17	20	17	18	18
26	Quebec .....	21,576	18,485	16,822	14,143	10,996	9,826	8,850
27	Ontario .....	169,768	156,840	129,011	111,887	86,407	75,275	62,741
28	Manitoba .....	17,922	15,035	11,716	9,061	5,255	3,831	3,587
29	Saskatchewan .....	17,245	15,601	12,581	11,646	8,755	6,727	6,328
30	Alberta .....	39,516	27,443	33,363	30,885	26,214	22,656	21,355
31	British Columbia .....	21,718	17,422	20,680	18,043	15,657	11,920	10,439
32	<u>Canada</u> .....	287,769	250,849	224,190	195,685	153,301	130,253	113,028

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N <sup>o</sup>
thousands of dollars - milliers de dollars							
						<b>Domestique:</b>	
4	4	5	5	6	66	Nouveau-Brunswick .....	1
1,536	1,794	3,002	3,966	6,541	48,185	Québec .....	2
8,996	10,773	21,277	26,105	47,468	339,263	Ontario .....	3
1,118	1,281	2,519	3,922	7,641	45,299	Manitoba .....	4
1,292	1,916	3,057	4,792	9,483	48,840	Saskatchewan .....	5
4,233	5,563	7,183	9,732	15,549	98,369	Alberta .....	6
2,800	4,366	7,584	11,427	12,858	81,559	Colombie-Britannique .....	7
19,979	25,697	44,627	59,949	99,546	661,581	<u>Canada</u> .....	8
						<b>Commercial:</b>	
12	14	13	14	16	164	Nouveau-Brunswick .....	9
1,198	1,372	2,249	3,096	5,034	34,208	Québec .....	10
9,679	11,508	17,916	26,174	43,015	310,590	Ontario .....	11
655	927	1,908	3,066	6,060	34,982	Manitoba .....	12
296	486	854	1,469	3,263	16,084	Saskatchewan .....	13
2,369	3,825	5,656	7,626	12,201	70,947	Alberta .....	14
2,181	2,678	4,089	5,456	7,293	55,551	Colombie-Britannique .....	15
16,590	20,810	32,685	46,901	76,882	522,526	<u>Canada</u> .....	16
						<b>Industriel:</b>	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick .....	17
7,624	8,215	10,977	11,350	11,529	97,788	Québec .....	18
50,304	52,461	58,383	60,066	69,706	655,907	Ontario .....	19
2,103	2,171	2,849	3,146	3,039	28,531	Manitoba .....	20
3,974	4,778	5,830	7,483	13,159	75,801	Saskatchewan .....	21
18,396	12,401	16,422	18,307	20,100	191,879	Alberta .....	22
5,228	5,253	6,527	6,572	6,126	69,207	Colombie-Britannique .....	23
87,629	85,279	100,988	106,924	123,659	1,119,113	<u>Canada</u> .....	24
						<b>Total des recettes:</b>	
16	18	18	19	22	230	Nouveau-Brunswick .....	25
10,358	11,381	16,228	18,412	23,104	180,181	Québec .....	26
68,979	74,742	97,576	112,345	160,189	1,305,760	Ontario .....	27
3,876	4,379	7,276	10,134	16,740	108,812	Manitoba .....	28
3,562	7,180	9,741	13,744	25,905	140,725	Saskatchewan .....	29
23,198	21,789	29,261	35,665	47,850	361,195	Alberta .....	30
19,209	12,297	18,200	23,455	26,277	206,317	Colombie-Britannique .....	31
124,198	131,786	178,300	213,774	300,087	2,303,220	<u>Canada</u> .....	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>						
	Sales:							
1	Residential .....	—	—	—	—	—	—	—
2	Commercial .....	—	—	—	—	—	—	—
3	Industrial .....	7,053	5,319	6,341	5,005	2,899	—	—
4	<u>Total</u> .....	7,053	5,319	6,341	5,005	2,899	—	—
		cubic metres - m <sup>3</sup>						
5	Residential .....	—	—	—	—	—	—	—
6	Commercial .....	—	—	—	—	—	—	—
7	Industrial .....	199 796	150 676	179 627	141 781	82 122	—	—
8	<u>Total</u> .....	199 796	150 676	179 627	141 781	82 122	—	—
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential .....	—	—	—	—	—	—	—
10	Commercial .....	—	—	—	—	—	—	—
11	Industrial .....	12,343	9,220	11,097	8,759	5,074	—	—
12	<u>Total</u> .....	12,343	9,220	11,097	8,759	5,074	—	—

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>						
	Sales:							
1	Residential .....	27,690	30,388	21,932	26,349	51,085	47,646	22,737
2	Commercial .....	68,056	56,390	50,269	55,389	107,003	94,344	64,709
3	Industrial .....	325	6,215	4,774	5,021	6,460	8,019	37,053
4	<u>Total</u> .....	96,071	92,993	76,975	86,759	164,548	150,009	124,499
		cubic metres - m <sup>3</sup>						
5	Residential .....	784 398	860 826	621 286	746 410	1 447 128	1 349 708	644 090
6	Commercial .....	1 927 879	1 597 407	1 424 012	1 569 051	3 031 164	2 672 562	1 833 066
7	Industrial .....	9 207	176 058	135 237	142 234	182 998	227 161	1 049 631
8	<u>Total</u> .....	2 721 484	2 634 291	2 180 535	2 457 695	4 661 290	4 249 431	3 526 787
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential .....	84,148	88,844	75,021	83,348	74,228	69,323	44,031
10	Commercial .....	155,327	136,612	135,889	132,813	117,001	96,798	75,942
11	Industrial .....	881	20,970	15,468	16,317	12,273	19,700	94,190
12	<u>Total</u> .....	240,356	246,426	226,378	232,478	203,502	185,821	214,163

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>							
—	—	—	—	—	—	Ventes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique .....	1
—	—	—	—	—	—	Commercial .....	2
—	—	—	—	—	26,617	Industriel .....	3
—	—	—	—	—	26,617	<u>Total</u> .....	4
cubic metres - m <sup>3</sup>							
—	—	—	—	—	—	Domestique .....	5
—	—	—	—	—	—	Commercial .....	6
—	—	—	—	—	754 002	Industriel .....	7
—	—	—	—	—	754 002	<u>Total</u> .....	8
dollars							
—	—	—	—	—	—	Recettes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique .....	9
—	—	—	—	—	—	Commercial .....	10
—	—	—	—	—	46,493	Industriel .....	11
—	—	—	—	—	46,493	<u>Total</u> .....	12

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>							
19,180	23,173	50,357	85,414	91,616	497,567	Ventes:	
41,597	77,414	116,145	176,315	175,066	1,082,697	Domestique .....	1
73,134	5,059	22,295	11,687	28,674	208,716	Commercial .....	2
133,911	105,646	188,797	273,416	295,356	1,788,980	Industriel .....	3
						<u>Total</u> .....	4
cubic metres - m <sup>3</sup>							
543 328	656 441	1 426 505	2 419 594	2 595 283	14 094 997	Domestique .....	5
1 178 353	2 192 971	3 290 137	4 994 623	4 959 242	30 670 467	Commercial .....	6
2 071 728	143 311	631 569	331 067	812 272	5 912 473	Industriel .....	7
3 793 409	2 992 723	5 348 211	7 745 284	8 366 797	50 677 937	<u>Total</u> .....	8
dollars							
50,686	50,198	70,841	49,614	99,794	840,077	Recettes:	
70,584	93,737	121,369	88,141	171,522	1,395,735	Domestique .....	9
133,975	16,801	59,392	18,668	33,549	492,184	Commercial .....	10
305,245	160,736	251,602	156,423	304,865	2,727,996	Industriel .....	11
						<u>Total</u> .....	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields .....	—	—	—	—	—
1b	Processing plants .....	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields .....	86	—	8,409	—	37,949
2b	Processing plants .....	—	—	—	—	9,810
3	<u>Total (1 + 2)</u> .....	86	—	8,409	—	47,759
4	Imports .....	—	—	—	—	—
5	Other receipts(1,3) .....	—	—	1,028	413	13,847(2)
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u> .....	86	—	9,437	413	61,606
7	Received from storage .....	—	—	122,639	—	7,879
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u> .....	86	—	132,076	413	69,485
	Transfers from:					
11	Other provinces .....	—	90,331	813,596	1,173,431	1,240,499
12	Distribution to transport (primary) .....	—	—	—	—	16,833
13	Other gas utilities .....	—	81,975	860,908	71,163	70,243
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u> .....	86	172,306	1,806,580	1,245,007	1,397,065
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential .....	16	17,184	131,726	22,096	27,864
21	Commercial .....	66	14,096	150,973	18,751	10,665
22	Industrial .....	—	50,255	381,770	19,828	63,244
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u> .....	82	81,535	664,469	60,675	101,773
31	Exports .....	—	4,262	14,813	272,488	—
32	Other deliveries(2,3) .....	—	—	1,277	13,847(2)	—
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u> .....	82	85,797	680,559	347,010	101,773
34	Delivered to storage .....	—	357	149,044	—	10,844
35	Line pack fluctuation .....	—	—	34	23	74
36	Gas used in system .....	—	340	21,434	12,153	25,052
37	Line losses and unaccounted for .....	4	3,837	4,270	1,062	— 1,190
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	86	90,331	855,341	360,248	136,553
	Transfers to:					
40	Other provinces .....	—	—	90,331	813,596	1,173,431
41	Distribution by transport (primary) .....	—	42,082	718,149	59,842	58,619
42	Other gas utilities .....	—	39,893	142,759	11,321	28,462
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u> .....	86	172,306	1,806,580	1,245,007	1,397,065

(1) Includes peak shaving and enrichment.

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

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1977

Alberca	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada		N <sup>o</sup>
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>				
<b>Arrivages</b>				
86,542	6,680	93,222	Par réseaux de transport:	1
1,780,443	328,727	2,109,170	Gisements .....	1a
			Usines de traitement .....	1b
208,195	-	254,639	Par réseaux de distribution:	2
122,008	1,812	133,630	Gisements .....	2a
			Usines de traitement .....	2b
2,197,188	337,219	<u>2,590,661</u>	Total (1 + 2) .....	3
29	-	29	Importations .....	4
788	522	16,598	Autres arrivages(1,3) .....	5
2,198,005	337,741	2,607,288	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5) .....	6
11,757	550	142,825	Gaz provenant des stocks .....	7
2,209,762	338,291	2,750,113	Total des arrivages de gaz (6 + 7) .....	9
			Transferts de:	
-	497,354	...	Autres provinces .....	11
-	189	17,027	Distribution aux transports (primaire) .....	12
249,457	145,282	1,479,028	Autres services de gaz .....	13
3,459,219	981,116	4,246,168	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) .....	19
<b>Utilisation</b>				
			Ventes:	
73,576	41,417	313,879	Domestique .....	20
68,001	34,848	297,400	Commercial .....	21
246,717	58,257	820,071	Industriel .....	22
388,294	134,522	1,431,350	Total des ventes (20 + 21 + 22) .....	30
31,620	676,532	999,715	Exportations .....	31
35,398	-	50,522	Autres livraisons(2,3) .....	32
455,312	811,054	2,481,587	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32) .....	33
15,662	396	176,303	Livraison à l'entrepôt de stockage .....	34
937	1,647	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	35
17,670	17,708	94,357	Gaz consommé dans les réseaux .....	36
- 17,672	4,840	- 4,849	Fuites et autres pertes .....	37
471,909	835,645	2,750,113	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			Transferts à:	
1,737,853	-	...	Autres provinces .....	40
94,545	69,708	1,042,945	Distribution par transports (primaire) .....	41
154,912	75,763	453,110	Autres services de gaz .....	42
2,459,219	981,116	4,246,168	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42) .....	49

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

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

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1977

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>					
	<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:						
1a	Fields .....	-	-	-	-	-	
1b	Processing plants .....	-	-	-	-	-	
2	By distribution systems:						
2a	Fields .....	2 436	-	238 209	-	1 075 013	
2b	Processing plants .....	-	-	-	-	277 896	
3	<u>Total (1 + 2) .....</u>	2 436	-	238 209	-	<u>1 352 909</u>	
4	Imports .....	-	-	-	-	-	
5	Other receipts(1,3) .....	-	-	29 121	11 699	392 256(2)	
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5) .....</u>	2 436	-	267 330	11 699	1 745 165	
7	Received from storage .....	-	-	3 474 098	-	223 195	
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7) .....</u>	2 436	-	3 741 428	11 699	1 968 360	
	Transfers from:						
11	Other provinces .....	-	2 558 882	23 047 417	33 240 766	35 140 657	
12	Distribution to transport (primary) .....	-	-	-	-	476 984	
13	Other gas utilities .....	-	2 322 175	24 387 664	2 015 894	1 989 832	
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13) .....</u>	2 436	4 881 057	51 176 509	35 268 359	39 575 833	
	<u>Disposition</u>						
	Sales:						
20	Residential .....	452	486 787	3 731 513	625 932	789 326	
21	Commercial .....	1 871	399 308	4 276 739	531 176	302 114	
22	Industrial .....	-	1 423 618	10 814 719	561 685	1 791 565	
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22) .....</u>	2 323	2 309 713	18 822 971	1 718 793	2 883 005	
31	Exports .....	-	120 733	419 620	7 718 996	-	
32	Other deliveries(2,3) .....	-	-	36 175	392 256(2)	-	
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32) .....</u>	2 323	2 430 446	19 278 766	9 830 045	2 883 005	
34	Delivered to storage .....	-	10 113	4 222 095	-	307 187	
35	Line pack fluctuation .....	-	-	963	651	2 096	
36	Gas used in system .....	-	9 631	607 179	344 268	709 669	
37	Line losses and unaccounted for .....	113	108 692	120 960	30 084	- 33 706	
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37) .....</u>	2 436	2 558 882	24 229 963	10 205 048	3 868 251	
	Transfers to:						
40	Other provinces .....	-	-	2 558 882	23 047 417	33 240 766	
41	Distribution by transport (primary) .....	-	1 192 092	20 343 610	1 695 195	1 660 550	
42	Other gas utilities .....	-	1 130 083	4 044 054	320 699	806 266	
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42) .....</u>	2 436	4 881 057	51 176 509	35 268 359	39 575 833	

(1) Includes peak shaving and enrichment.

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

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1977

Albans	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>				
<u>Arrivages</u>				
			Par réseaux de transport:	1
2 451 548	189 230	2 640 778	Gisements .....	1a
50 436 104	9 312 126	59 748 230	Usines de traitement .....	1b
			Par réseaux de distribution:	2
5 897 715	-	7 213 373	Gisements .....	2a
3 456 223	51 330	3 785 449	Usines de traitement .....	2b
62 241 590	9 552 686	73 387 830	<u>Total (1 + 2) .....</u>	3
822	-	822	Importations .....	4
22 322	14 787	470 185	Autres arrivages(1,3) .....	5
62 264 734	9 567 473	73 858 837	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5) .....</u>	6
333 050	15 580	4 045 923	Gaz provenant des stocks .....	7
62 597 784	9 583 053	77 904 760	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7) .....</u>	9
			Transferts de:	
-	14 088 965	...	Autres provinces .....	11
-	5 354	482 338	Distribution aux transports (primaire) .....	12
7 066 578	4 115 525	41 897 668	Autres services de gaz .....	13
69 664 362	27 792 897	120 284 766	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) .....</u>	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
2 084 251	1 173 254	8 891 515	Domestique .....	20
1 926 322	987 168	8 424 698	Commercial .....	21
6 988 960	1 650 295	23 230 842	Industriel .....	22
10 999 533	3 810 717	40 547 055	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22) .....</u>	30
895 726	19 164 690	28 319 765	Exportations .....	31
1 002 749	-	1 431 180	Autres livraison(2,3) .....	32
12 898 008	22 975 407	70 298 000	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32) .....</u>	33
443 671	11 218	4 994 284	Livraison à l'entrepôt de stockage .....	34
26 543	46 656	76 909	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux .....	35
500 553	501 629	2 672 929	Gaz consommé dans les réseaux .....	36
- 500 613	137 108	- 137 362	Fuites et autres pertes .....	37
13 368 162	23 672 018	77 904 760	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
49 229 622	-	...	Autres provinces .....	40
2 678 256	1 974 677	29 544 380	Distribution par transports (primaire) .....	41
4 388 322	2 146 202	12 835 626	Autres services de gaz .....	42
69 664 362	27 792 897	120 284 766	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42) .....</u>	49

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

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

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
miles - milles							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	156.6	209.5	79.4	15.3	15.4	13.8	490.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2.5	142.9	106.2	46.4	14.0	4.8	316.8
Alberta	43.8	583.3	459.5	144.4	82.8	5.1	1,318.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
<u>Canada</u>	215.8	935.7	645.1	206.1	112.2	23.7	2,138.6
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	70.7	381.8	981.6	761.7	144.5	311.5	2,651.8
Manitoba	40.8	311.0	128.2	89.5	12.5	-	582.0
Saskatchewan	1,622.8	1,236.7	767.4	894.2	437.0	-	4,958.1
Alberta	772.3	864.9	1,007.7	830.3	638.9	60.6	4,174.7
British Columbia - Colombie-Britannique	141.1	366.3	393.8	750.8	-	-	1,652.0
<u>Canada</u>	2,647.7	3,164.9	3,278.9	3,335.5	1,232.9	372.1	14,032.0
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec	377.4	472.7	647.5	159.9	162.1	6.6	1,826.2
Ontario	9,849.9	4,672.6	2,924.3	586.8	147.7	73.9	18,255.2
Manitoba	1,258.1	299.9	143.8	17.6	29.9	-	1,749.3
Saskatchewan	2,286.3	565.5	245.8	40.3	17.9	-	3,155.8
Alberta	13,379.9	1,383.7	597.2	147.3	66.4	0.2	15,574.7
British Columbia - Colombie-Britannique	4,158.6	1,224.0	427.9	109.0	87.5	75.8	6,082.8
<u>Canada</u>	31,332.4	8,664.0	5,007.0	1,063.4	511.5	156.5	46,734.8
<u>Total</u>	34,195.9	12,764.6	8,931.0	4,605.0	1,856.6	552.3	62,905.4
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
miles - milles							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	0.4	4.7	8.2	0.5	-	13.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	0.2	137.0	89.0	40.1	31.2	5.1	302.6
Alberta	1.1	21.5	46.0	11.5	44.3	-	124.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	15.8	86.4	225.7	198.1	196.4	722.4
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1.3	174.7	226.1	285.5	274.1	235.7	1,197.4
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	66.2	23.3	59.1	16.1	164.7
Ontario	-	0.1	15.2	106.8	397.6	2,635.8	3,155.5
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1,085.5	1,144.8
Saskatchewan	-	-	93.5	-	170.5	1,527.5	1,791.5
Alberta	1.2	343.4	1,357.5	1,105.4	1,599.1	2,028.9	6,435.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	6.0	-	0.5	16.2	1,542.1	1,564.8
<u>Canada</u>	1.2	349.5	1,532.4	1,295.3	2,242.5	8,835.9	14,256.8
<u>Total</u>	2.5	524.2	1,758.5	1,580.8	2,516.6	9,071.6	15,454.8

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977 - fin

	Total natural gas industries(1)						Total
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	
miles - milles							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	752.1	214.8	102.6	105.7	15.9	13.8	1,204.9
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	51.4	739.6	657.0	172.7	78.0	14.6	1,713.3
Alberta .....	706.2	3,959.8	2,953.5	664.8	283.3	21.2	8,588.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	59.2	300.5	293.0	268.6	200.0	196.4	1,317.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u> .....	1,581.8	5,214.7	4,006.1	1,211.8	577.2	280.2	12,871.8
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec .....	-	-	66.2	23.3	59.1	16.1	164.7
Ontario .....	70.7	381.9	996.8	868.5	542.1	2,947.3	5,807.3
Manitoba .....	40.8	311.0	128.2	148.8	12.5	1,085.5	1,726.8
Saskatchewan .....	1,622.8	1,236.7	860.9	894.2	607.5	1,527.5	6,749.6
Alberta .....	773.5	1,208.3	2,365.2	1,935.7	2,238.0	2,089.5	10,610.2
British Columbia - Colombie-Britannique .....	141.1	372.3	393.8	751.3	16.2	1,542.1	3,216.8
<u>Canada</u> .....	2,648.9	3,514.4	4,811.3	4,630.8	3,475.4	9,208.0	28,288.8
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec .....	377.4	472.7	647.5	159.9	162.1	6.6	1,826.2
Ontario .....	9,849.9	4,672.6	2,924.3	586.8	147.7	73.9	18,255.2
Manitoba .....	1,258.1	299.9	143.8	17.6	29.9	-	1,749.3
Saskatchewan .....	2,286.3	565.5	245.8	40.3	17.9	-	3,155.8
Alberta .....	13,379.9	1,383.7	597.2	147.3	66.4	0.2	15,574.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	4,158.6	1,224.0	427.9	109.0	87.5	75.8	6,082.8
<u>Canada</u> .....	31,332.4	8,664.0	5,007.0	1,063.4	511.5	156.5	46,734.8
<u>Total</u> .....	35,563.1	17,393.1	13,824.4	6,906.0	4,564.1	9,644.7	87,895.4
<b>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</b>							
<b>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</b>							
<b>Outside diameter of pipe in inches</b>							
<b>Diamètre extérieur des conduites, en pouces</b>							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
miles - milles							
<b>Distribution:</b>							
Québec .....	1.1	14.5	29.8	1.3	-	-	46.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	120.1	74.4	13.1	3.8	0.1	-	211.5
<u>Canada</u> .....	121.2	88.9	42.9	5.1	0.1	-	258.2
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	35,684.3	17,482.0	13,867.3	6,911.1	4,564.2	9,644.7	88,153.6

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977

	Natural gas distribution systems						Total
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus		
kilometres - kilomètres							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	252.0	337.2	127.8	24.6	24.8	22.2	788.6
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	4.0	230.0	170.9	74.7	22.5	7.7	509.8
Alberta .....	70.5	938.7	739.5	232.4	133.3	8.2	2 122.6
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	-	-	-	-	-
<u>Canada</u> .....	347.3	1 505.9	1 038.2	331.7	180.6	38.1	3 441.8
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	113.8	614.4	1 579.7	1 225.8	232.6	501.3	4 267.6
Manitoba .....	65.7	500.5	206.3	144.0	20.1	-	936.6
Saskatchewan .....	2 611.6	1 990.3	1 235.0	1 439.1	703.3	-	7 979.3
Alberta .....	1 242.9	1 391.9	1 621.7	1 336.2	1 028.2	97.5	6 718.4
British Columbia - Colombie-Britannique .....	227.1	589.5	633.8	1 208.3	-	-	2 658.7
<u>Canada</u> .....	4 261.1	5 093.4	5 276.8	5 367.9	1 984.2	598.8	22 582.2
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec .....	607.4	760.7	1 042.0	257.3	260.9	10.6	2 938.9
Ontario .....	15 851.9	7 519.8	4 706.2	944.3	237.7	118.9	29 378.8
Manitoba .....	2 024.7	482.6	231.4	28.3	48.1	-	2 815.1
Saskatchewan .....	3 679.4	910.1	395.6	64.9	28.8	-	5 078.8
Alberta .....	21 532.9	2 226.8	961.1	237.1	106.9	0.3	25 065.1
British Columbia - Colombie-Britannique .....	6 692.6	1 969.8	688.7	175.4	140.8	122.0	9 789.3
<u>Canada</u> .....	50 424.6	13 943.2	8 058.0	1 711.3	823.2	251.8	75 212.1
<u>Total</u> .....	55 033.0	20 542.5	14 373.0	7 410.9	2 988.0	888.7	101 236.1
<b>Natural gas transport systems</b>							
<b>Réseaux de transport de gaz naturel</b>							
<b>Outside diameter of pipe in inches</b>							
<b>Diamètre extérieur des conduites, en pouces</b>							
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total	
kilometres - kilomètres							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	
Québec .....	-	-	-	-	-	-	
Ontario .....	-	0.6	7.6	13.2	0.8	22.2	
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	
Saskatchewan .....	0.3	220.5	143.2	64.5	50.2	8.2	
Alberta .....	1.8	34.6	74.0	18.5	71.3	-	
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	25.4	139.0	363.2	318.8	316.1	
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	-	55.0	
<u>Canada</u> .....	2.1	281.1	363.8	459.4	441.1	379.3	
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	
Québec .....	-	-	106.5	37.5	95.1	25.9	
Ontario .....	-	0.2	24.5	171.9	639.9	4 241.9	
Manitoba .....	-	-	-	95.4	-	1 746.9	
Saskatchewan .....	-	-	150.5	-	274.4	2 458.3	
Alberta .....	1.9	552.6	2 184.7	1 779.0	2 573.5	3 265.2	
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	9.7	-	0.8	26.1	2 481.8	
<u>Canada</u> .....	1.9	562.5	2 466.2	2 084.6	3 609.0	14 220.0	
<u>Total</u> .....	4.0	843.6	2 830.0	2 544.0	4 050.1	14 599.3	

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977 - Concluded

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
kilometers - kilomètres							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	1 210.4	345.7	165.1	170.1	25.6	22.2	1 939.1
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	82.7	1 190.3	1 057.3	277.9	125.5	23.5	2 757.2
Alberta .....	1 136.5	6 372.7	4 753.2	1 069.9	455.9	34.1	13 822.3
British Columbia - Colombie-Britannique .....	95.3	483.6	471.6	432.3	321.9	316.1	2 120.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	-	55.0	55.0
<u>Canada</u> .....	2 545.7	8 392.3	6 447.2	1 950.2	928.9	450.9	20 715.2
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec .....	-	-	106.5	37.5	95.1	25.9	265.0
Ontario .....	113.8	614.6	1 604.2	1 397.7	872.4	4 743.2	9 345.9
Manitoba .....	65.7	500.5	206.3	239.5	20.1	1 746.9	2 779.0
Saskatchewan .....	2 611.6	1 990.3	1 385.5	1 439.1	977.7	2 458.3	10 862.5
Alberta .....	1 244.8	1 944.6	3 806.4	3 115.2	3 601.7	3 362.7	17 075.4
British Columbia - Colombie-Britannique .....	227.1	599.2	633.8	1 209.1	26.1	2 481.8	5 177.1
<u>Canada</u> .....	4 263.0	5 656.0	7 743.0	7 452.6	5 593.1	14 818.8	45 526.5
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec .....	607.4	760.7	1 042.0	257.3	260.9	10.6	2 938.9
Ontario .....	15 851.9	7 519.8	4 706.2	944.3	237.7	118.9	29 378.8
Manitoba .....	2 024.7	482.6	231.4	28.3	48.1	-	2 815.1
Saskatchewan .....	3 679.4	910.1	395.6	64.9	28.8	-	5 078.8
Alberta .....	21 532.9	2 226.8	961.1	237.1	106.9	0.3	25 065.1
British Columbia - Colombie-Britannique .....	6 692.6	1 969.8	688.7	175.4	140.8	122.0	9 789.3
<u>Canada</u> .....	50 424.6	13 943.2	8 058.0	1 711.3	823.2	251.8	75 212.1
<u>Total</u> .....	57 233.3	27 991.5	22 248.2	11 114.1	7 345.2	15 521.5	141 453.8
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouce							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
kilometers - kilomètres							
<b>Distribution:</b>							
Québec .....	1.8	23.3	48.0	2.1	-	-	75.2
British Columbia - Colombie-Britannique .....	193.3	119.7	21.1	6.1	0.2	-	340.4
<u>Canada</u> .....	195.1	143.0	69.1	8.2	0.2	-	415.6
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	57 428.4	28 134.5	22 317.3	11 122.3	7 345.4	15 521.5	141 869.4

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1971-1977

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1971-1977

	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	miles - milles						
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	12.9	12.9
Québec .....	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	-
Ontario .....	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8	1,204.9
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	874.9	921.9	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0	1,713.3
Alberta .....	4,243.3	4,201.8	4,899.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6	8,588.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1	1,317.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	-	-	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u> .....	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9	12,871.8
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec .....	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	164.7
Ontario .....	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.3	5,807.3
Manitoba .....	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7	1,726.8
Saskatchewan .....	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,595.8	6,749.5
Alberta .....	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9	10,619.2
British Columbia - Colombie-Britannique .....	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2	3,216.8
<u>Total</u> .....	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0	28,288.8
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	32.4	32.4	32.3	32.3	32.3	90.8	90.8
Québec .....	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3	1,826.2
Ontario .....	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1	18,255.2
Manitoba .....	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8	1,749.3
Saskatchewan .....	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9	3,155.8
Alberta .....	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1	15,574.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4	6,082.8
<u>Total</u> .....	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4	46,734.8
<b>Total:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	52.2	52.2	52.1	52.1	52.1	117.1	117.1
Québec .....	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3	1,990.9
Ontario .....	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2	25,267.4
Manitoba .....	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5	3,476.1
Saskatchewan .....	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7	11,618.7
Alberta .....	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6	34,773.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7	10,617.3
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	-	-	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u> .....	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.3	87,895.4

TABLE 8A. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1971-1977

TABLEAU 8A. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1971-1977

	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	kilometres - kilomètres						
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	20.8	20.8
Québec .....	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	-
Ontario .....	1 772.5	1 827.6	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	1 408.0	1 483.7	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 757.2
Alberta .....	6 828.9	6 762.1	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3
British Columbia - Colombie-Britannique .....	1 525.5	1 591.5	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u> .....	11 547.3	11 677.3	12 977.1	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 715.2
<b>Transmission - Transport:</b>							
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	237.7	237.7	237.7	265.0
Ontario .....	5 972.9	7 001.6	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9
Manitoba .....	2 324.9	2 558.1	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0
Saskatchewan .....	8 627.5	9 650.3	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 862.5
Alberta .....	11 596.6	12 578.0	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4
British Columbia - Colombie-Britannique .....	4 373.4	4 774.9	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1
<u>Total</u> .....	33 154.6	36 822.2	39 437.4	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 526.5
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0	146.1	146.1
Québec .....	2 636.1	2 724.3	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9
Ontario .....	25 911.6	26 718.5	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8
Manitoba .....	2 622.7	2 748.8	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1
Saskatchewan .....	3 791.3	4 098.4	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8
Alberta .....	12 621.6	13 931.6	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8 877.9	9 437.7	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3
<u>Total</u> .....	56 513.2	59 711.3	61 296.4	63 233.7	66 642.4	70 499.5	75 212.1
<b>Total:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	188.5	188.5
Québec .....	2 875.9	2 964.1	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9
Ontario .....	33 657.0	35 547.7	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8
Manitoba .....	4 947.6	5 306.9	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1
Saskatchewan .....	13 826.8	15 232.4	16 155.3	16 337.4	17 012.9	17 871.3	18 698.5
Alberta .....	31 047.1	33 271.7	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	14 776.8	15 804.1	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u> .....	101 215.1	108 210.8	113 710.9	117 500.8	123 931.2	133 376.6	141 453.8

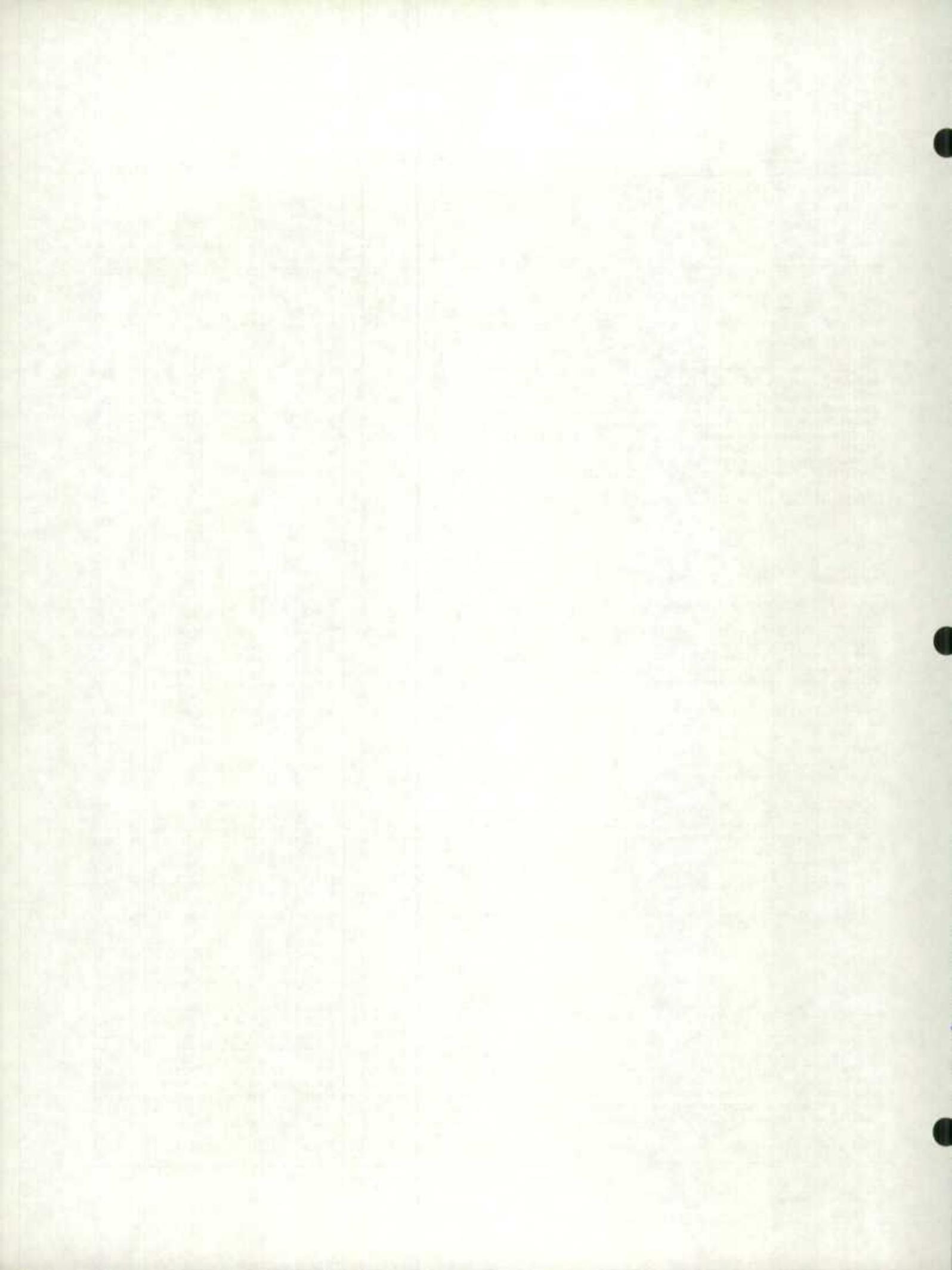


TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1977

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1977

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Kilowatts	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:					
Ontario .....	10	34	120,545	89 927	34
Manitoba .....	—	—	—	—	—
Saskatchewan .....	20	45	52,665	39 288	45
Alberta .....	37	64	44,615	33 283	64
British Columbia - Colombie-Britannique .....	5	6	6,450	4 812	6
<u>Canada</u> .....	72	149	224,275	167 310	149
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:					
Québec .....	1	2	550	410	2
Ontario(1) .....	38	95	449,430	335 275	95
Manitoba .....	5	20	161,300	120 330	20
Saskatchewan .....	8	43	345,410	257 676	43
Alberta .....	38	90	488,241	364 228	90
British Columbia - Colombie-Britannique .....	40	90	307,460	229 365	90
<u>Canada</u> .....	130	340	1,752,391	1 307 284	340
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:					
Québec .....	1	2	550	410	2
Ontario .....	48	129	569,975	425 202	129
Manitoba .....	5	20	161,300	120 330	20
Saskatchewan .....	28	88	398,075	296 964	88
Alberta .....	75	154	532,856	397 511	154
British Columbia - Colombie-Britannique .....	45	96	313,910	234 177	96
<u>Canada</u> .....	202	489	1,976,666	1 474 594	489

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000 (19 396 kilowatts). - Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v. (19 396 kilowatts).

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1977

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1977

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>		cubic metres - m <sup>3</sup>	
Ontario .....	218,108,449	146,053,341	6 178 541 246	4 137 375 675
Saskatchewan .....	26,105,000	22,159,908	739 498 263	627 739 495
Alberta .....	118,000,000	5,897,711	3 342 685 120	167 069 414
<u>Total</u> .....	362,213,449	174,110,960	10 260 724 629	4 932 184 584

(1) Includes base pressure gas. - Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1)

No.		Total December 31, 1976 - Total 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 - Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 - Réformes en 1977	Other changes during 1977 - Autres variations en 1977
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant .....	38,467,926	369,887	13	(131,282)
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights .....	92,378,429	22,882,747	-	(2,875)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures .....	34,164,152	26,725,345	23,945	(14,245)
4	Other production equipment .....	3,309,993	657,372	30,509	(467,129)
5	<u>Total production plants</u> .....	129,852,574	50,265,464	54,454	(484,249)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights .....	763,337	48,359	-	21,975
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements .....	1,483,590	116,516	-	4,885
8	Other structures and improvements .....	899,485	75,819	57,255	5,325
9	Gathering lines .....	26,995,565	1,210,759	73,677	1,169,857
10	Compressor, measuring and regulating equipment .....	4,059,023	492,967	13,411	43,271
11	Purification and other natural gas gathering equipment .....	5,827,655	203,954	4,300	-
12	<u>Total gathering plants</u> .....	40,028,655	2,148,374	148,643	1,245,314
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights .....	15,604	-	-	-
14	Structures and pipe lines .....	-	-	-	-
15	Equipment, extraction and other .....	1,451,581	2,777	-	-
16	<u>Total products extraction plants</u> .....	1,467,185	2,777	-	-
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights .....	3,623,384	-	3,565,013	-
18	Structures and improvements and gas holders .....	1,996,471	34,576	1,458,387	-
19	Equipment .....	20,030,562	710,924	20,286,809	-
20	<u>Total manufactured gas plants</u> .....	25,650,417	745,500	25,310,209	-
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights .....	6,958,940	19,666	-	(16,900)
22	Structures and improvements .....	18,414,515	3,366,741	119,552	190,823
23	Equipment .....	23,617,150	8,996,280	3,113	30,733
24	Base pressure gas .....	15,552,568	3,067,690	-	-
25	<u>Total underground storage plants</u> .....	64,543,173	15,450,377	122,725	207,656

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1)

Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977			N <sup>o</sup>
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
38,706,518	20,317,868	18,388,650	Valeurs immatérielles .....	1
			Installations de production:	
115,258,301	22,989,171	92,269,130	Terrains, baux et droits fonciers .....	2
60,851,307	17,224,915	43,626,392	Puits de gaz, forage, équipement et constructions .....	3
3,469,727	1,758,786	1,710,941	Autre équipement de production .....	4
179,579,335	41,972,872	137,606,463	<u>Total, installations de production</u> .....	5
			Installations de collecte:	
833,671	62,571	771,100	Terrains et droits fonciers .....	6
1,504,992	231,033	1,373,959	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations .....	7
223,374	233,241	690,133	Autres structures et améliorations .....	8
29,302,504	4,168,968	25,133,536	Réseaux de collecte .....	9
4,581,850	878,016	3,703,834	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	10
6,027,309	657,698	5,369,611	Matériel de purification et autre matériel de collecte .....	11
43,273,700	6,231,527	37,042,173	<u>Total, installations de collecte</u> .....	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers .....	13
—	—	—	Structures et pipe-lines .....	14
1,454,358	212,430	1,241,928	Matériel d'extraction et autre .....	15
1,469,962	225,774	1,244,188	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,371	—	58,371	Terrains et droits fonciers .....	17
572,660	207,759	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres .....	18
454,677	—	454,677	Équipement .....	19
1,085,708	207,759	877,949	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u> .....	20
			Installations de stockage souterrain:	
6,961,706	6,635,534	326,172	Terrains et droits fonciers .....	21
71,852,527	14,962,411	6,890,116	Structures et améliorations .....	22
31,643,987	19,439,083	13,204,904	Équipement .....	23
18,820,258	14,805,528	3,814,730	Gaz, pression de base .....	24
10,078,478	55,842,556	24,235,922	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	25

Voir note(1) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977	Other changes during 1977 — Autres variations en 1977
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights .....	13,628,568	718,082	—	(53,957)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements .....	6,982,408	314,632	19,632	(52,633)
3	Other structures and improvements .....	2,651,385	2,564	308	(26,076)
4	Mains .....	382,817,702	10,712,762	931,882	(2,423,936)
5	Compressor, measuring and regulating equipment .....	57,932,065	4,064,881	142,183	(297,369)
6	Other transmission equipment .....	7,374,184	114,331	—	(4,034)
7	<u>Total transmission plants</u> .....	471,386,312	15,927,252	1,094,005	(2,858,005)
	Distribution plant:				
8	Land and land rights .....	9,877,363	831,612	7,510	(1,135,723)
9	Structures and improvements .....	29,719,161	1,718,457	94,257	14,511
10	Mains and services .....	1,406,489,957	129,575,782	8,998,393	24,967
11	House regulator and meter installations and meters .....	220,369,792	25,175,434	3,951,182	(165,658)
12	Compressor, measuring and regulating equipment .....	53,700,996	5,820,557	554,761	79,388
13	Other distribution plant .....	24,345,621	589,195	6,507	6,611
14	<u>Total distribution plants</u> .....	1,744,502,890	163,711,037	13,612,610	(1,175,904)
	Local storage plant:				
15	Land and land rights .....	655,250	101	6,375	(58,071)
16	Structures and improvements .....	1,341,240	30,356	600	—
17	Gas holders and other surface storage .....	34,326,282	1,570,713	239,374	58,071
18	<u>Total local storage plants</u> .....	36,322,772	1,601,170	246,349	—
	General plant:				
19	Land and land rights .....	1,942,594	147,347	43,287	6,070
20	Structures and improvements .....	30,947,010	2,153,359	600,623	(70,697)
21	Transportation equipment .....	20,427,663	2,792,182	1,540,695	41,543
22	Tools and heavy work equipment .....	19,070,304	2,006,869	890,685	(6,770)
23	Other general plant .....	181,436,105	17,713,396	5,870,392	(316,418)
24	<u>Total general plants</u> .....	253,823,676	24,813,153	8,945,682	(346,272)
25	Undistributed plant(3) .....	61,995,303	17,800,982	1,549,601	(2,151,882)
26	Other plant .....	873,445	3,284	—	—
27	<u>Total plants</u> .....	2,868,914,328	292,839,257	51,084,294	(5,694,634)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - suite

Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977	Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977			N <sup>o</sup>
	Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
14,292,693	5,325,176	8,967,517	Terrains et droits fonciers .....	1
7,224,775	2,855,232	4,369,543	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
2,627,565	625,697	2,001,868	Autres structures et améliorations .....	3
390,174,646	110,585,653	279,588,993	Conduites principales .....	4
61,557,394	22,153,239	39,404,155	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	5
7,484,481	-	7,484,481	Autre matériel de transport .....	6
483,361,554	141,544,997	341,816,557	<u>Total, installations de transport</u> .....	7
			Installations de distribution:	
9,365,742	5,628,982	3,936,760	Terrains et droits fonciers .....	8
31,357,872	23,501,917	7,855,955	Structures et améliorations .....	9
1,527,092,313	982,732,054	544,360,259	Conduites principales et services .....	10
241,428,386	118,846,792	122,581,594	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
59,046,180	35,967,172	23,079,008	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	12
24,934,920	15,622,733	9,312,187	Autres installations de distribution .....	13
1,893,425,413	1,182,299,650	711,125,763	<u>Total, installations de distribution</u> .....	14
			Installations de stockage local:	
590,905	401,983	188,922	Terrains et droits fonciers .....	15
1,370,996	797,600	573,396	Structures et améliorations .....	16
35,715,692	18,254,889	17,460,803	Gazomètres et autre stockage de surface .....	17
37,677,593	19,454,472	18,223,121	<u>Total, installations de stockage local</u> .....	18
			Installations générales:	
2,052,724	863,865	1,188,859	Terrains et droits fonciers .....	19
32,429,049	14,664,155	17,764,894	Structures et améliorations .....	20
21,720,693	9,777,106	11,943,587	Matériel de transport .....	21
20,179,718	11,725,887	8,453,831	Outils et matériel lourd .....	22
192,962,691	162,560,314	30,402,377	Autres installations générales .....	23
269,344,875	199,591,327	69,753,548	<u>Total, installations générales</u> .....	24
76,094,802	65,868,666	10,226,136	Installations diverses(3) .....	25
876,729	-	876,729	Autres installations .....	26
3,104,974,667	1,733,557,468	1,371,417,199	<u>Installations totales</u> .....	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant .....	15,128,477	16,471	182,766
	Gathering plant:			
2	Land and land rights .....	447,040	196,621	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,851,527	26,874	—
4	Other structures and improvements .....	104,703	34,809	—
5	Gathering lines .....	86,093,306	7,241,786	159
6	Compressor, measuring and regulating equipment .....	20,842,052	1,091,529	2,985
7	Purification and other natural gas gathering equipment ....	702,879	2,091,871	3,698
8	<u>Total gathering plants</u> .....	111,041,507	10,683,490	6,842
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights .....	30,768	49,018,683	—
10	Structures and pipe lines .....	10,749,851	11,997,137	884
11	Equipment, extraction and other .....	76,698,621	—	142,366
12	<u>Total products extraction plants</u> .....	87,479,240	61,015,820	143,170
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights .....	7,757,213	758	—
14	Structures and improvements .....	7,701,563	4,650,189	2,797
15	Equipment .....	11,764,207	6,393	—
16	Base pressure gas .....	4,415,784	21,646	—
17	<u>Total underground storage plants</u> .....	31,638,767	4,678,986	2,797
	Transmission plant:			
18	Land and land rights .....	13,659,853	2,646,826	1,000
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	89,414,644	5,265,044	537,315
20	Other structures and improvements .....	4,579,291	1,825	4,000
21	Mains .....	2,050,527,622	112,724,548	2,726,421
22	Compressor, measuring and regulating equipment .....	474,960,747	23,800,895	5,736,185
23	Other transmission equipment .....	882,305	201,000	1,000
24	<u>Total transmission plants</u> .....	2,634,024,462	144,640,138	9,005,921
	General plant:			
25	Land and land rights .....	311,348	—	—
26	Structures and improvements .....	5,859,974	2,347,526	205,342
27	Transportation equipment .....	13,291,357	2,152,288	1,193,668
28	Tools and heavy work equipment .....	20,569,613	4,082,688	502,695
29	Other general plant .....	13,790,590	1,977,481	306,193
30	<u>Total general plants</u> .....	53,822,882	10,559,983	2,207,898
31	Undistributed plant(3) .....	259,603,741	237,864,952	111,471
32	Other plant .....	27,863,433	9,151,046	5,170
33	<u>Total plants</u> .....	3,220,602,509	478,610,886	11,666,131

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - suite

Other changes during 1977 - Autres variations en 1977	Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
-	14,962,182	Valeurs immatérielles .....	1
		Installations de collecte:	
149,913	793,574	Terrains et droits fonciers .....	2
22,033	2,900,434	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations ....	3
1	139,513	Autres structures et améliorations .....	4
15,140,117	108,475,050	Réseaux de collecte .....	5
766,391	22,696,987	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	6
4,253	2,795,305	Matériel de purification et autre matériel de collecte .....	7
16,082,708	137,800,863	<u>Total, installations de collecte</u> .....	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
64,412	49,113,863	Terrains et droits fonciers .....	9
780,174	23,526,278	Structures et pipe-lines .....	10
19,021,207	95,577,542	Matériel d'extraction et autre .....	11
19,865,793	168,217,683	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	7,757,971	Terrains et droits fonciers .....	13
-	12,348,955	Structures et améliorations .....	14
-	11,770,600	Équipement .....	15
-	4,437,430	Gaz, pression de base .....	16
-	36,316,956	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	17
		Installations de transport:	
4,161	16,309,840	Terrains et droits fonciers .....	18
35,412	94,177,785	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations ....	19
(91,971)	4,485,145	Autres structures et améliorations .....	20
459,344	2,160,985,093	Conduites principales .....	21
366,729	493,392,186	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	22
-	1,082,305	Autre matériel de transport .....	23
773,675	2,770,432,354	<u>Total, installations de transport</u> .....	24
		Installations générales:	
-	311,348	Terrains et droits fonciers .....	25
51,779	8,053,937	Structures et améliorations .....	26
(11,439)	14,238,538	Matériel de transport .....	27
83,524	24,233,130	Outils et matériel lourd .....	28
46,374	15,508,252	Autres installations générales .....	29
170,238	62,345,205	<u>Total, installations générales</u> .....	30
(185,888,879)	311,468,143	Installations diverses(3) .....	31
7,849	37,017,158	Autres installations .....	32
(148,988,616)	3,538,558,544	<u>Installations totales</u> .....	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant .....	53,596,403	386,358	182,779
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights .....	92,378,429	22,882,747	—
3	Gas wells, drilling, equipment and structures .....	34,164,152	26,725,345	23,945
4	Other production equipment .....	3,309,993	657,372	30,509
5	<u>Total production plants</u> .....	129,852,574	50,265,464	54,454
	Gathering plant:			
6	Land and land rights .....	1,210,377	244,980	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements .....	4,335,117	143,390	—
8	Other structures and improvements .....	1,004,188	110,628	57,255
9	Gathering lines .....	113,088,871	8,452,545	73,836
10	Compressor, measuring and regulating equipment .....	24,901,075	1,584,496	16,356
11	Purification and other natural gas gathering equipment ....	6,530,534	2,295,825	7,908
12	<u>Total gathering plants</u> .....	151,070,162	12,831,864	155,485
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights .....	46,372	49,018,683	—
14	Structures and pipelines .....	10,749,851	11,997,137	884
15	Equipment, extraction and other .....	78,150,202	2,777	142,286
16	<u>Total products extraction plants</u> .....	88,946,425	61,018,597	143,170
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights .....	3,623,384	—	3,565,013
18	Structures and improvements and gas holders .....	1,996,471	34,576	1,458,387
19	Equipment .....	20,030,562	710,924	20,286,809
20	<u>Total manufactured gas plants</u> .....	25,650,417	745,500	25,310,209
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights .....	14,716,153	20,424	—
22	Structures and improvements .....	26,116,078	8,016,934	121,349
23	Equipment .....	35,381,357	9,002,673	3,475
24	Base pressure gas .....	19,968,352	3,089,336	—
25	<u>Total underground storage plants</u> .....	96,181,940	20,129,343	125,525

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - suite

Other changes during 1977 - Autres variations en 1977	Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
(131,282)	53,668,700	Valeurs immatérielles .....	1
		Installations de production:	
(2,875)	115,258,301	Terrains, baux et droits fonciers .....	2
(14,245)	60,851,307	Puits de gaz, forage, équipement et constructions .....	3
(467,129)	3,469,727	Autre équipement de production .....	4
(484,249)	179,579,335	<u>Total, installations de productions</u> .....	5
		Installations de collecte:	
171,888	1,627,245	Terrains et droits fonciers .....	6
26,919	4,505,426	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations ...	7
5,326	1,062,887	Autres structures et améliorations .....	8
18,309,974	137,777,554	Réseaux de collecte .....	9
809,662	27,278,837	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	10
4,253	8,822,614	Matériel de purification et autre matériel de collecte .....	11
17,328,022	181,074,563	<u>Total, installations de collecte</u> .....	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
64,412	49,129,467	Terrains et droits fonciers .....	13
780,174	23,526,278	Structures et pipe-lines .....	14
19,021,207	97,031,900	Matériel d'extraction et autre .....	15
19,865,793	169,687,645	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,371	Terrains et droits fonciers .....	17
-	572,660	Constructions, améliorations et gazomètres .....	18
-	454,677	Équipement .....	19
-	1,085,708	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u> .....	20
		Installations de stockage souterrain:	
(16,900)	14,719,677	Terrains et droits fonciers .....	21
190,823	34,201,482	Structures et améliorations .....	22
33,733	44,414,587	Équipement .....	23
-	23,057,688	Gaz, pression de base .....	24
107,656	116,393,434	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	25

voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights .....	27,288,421	3,364,908	1,000
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	96,397,052	5,579,676	556,947
3	Other structures and improvements .....	7,230,676	4,389	4,308
4	Mains .....	2,433,345,324	123,437,310	3,658,303
5	Compressor, measuring and regulating equipment .....	532,892,812	27,865,776	5,878,368
6	Other transmission equipment .....	8,256,489	315,331	1,000
7	<u>Total transmission plants</u> .....	3,105,410,774	160,567,390	10,099,926
	Distribution plant:			
8	Land and land rights .....	9,877,363	831,612	7,510
9	Structures and improvements .....	29,719,161	1,718,457	94,257
10	Mains and services .....	1,406,489,957	129,575,782	8,998,393
11	House regulator and meter installations and meters .....	220,369,792	25,175,434	3,951,182
12	Compressor, measuring and regulating equipment .....	53,700,996	5,820,557	554,761
13	Other distribution plant .....	24,345,621	589,195	6,507
14	<u>Total distribution plants</u> .....	1,744,502,890	163,711,037	13,612,610
	Local storage plant:			
15	Land and land rights .....	655,250	101	6,375
16	Structures and improvements .....	1,341,240	30,356	600
17	Gas holders and other surface storage .....	34,326,282	1,570,713	239,374
18	<u>Total local storage plants</u> .....	36,322,772	1,601,170	246,349
	General plant:			
19	Land and land rights .....	2,253,942	147,347	43,287
20	Structures and improvements .....	36,806,984	4,500,885	805,965
21	Transportation equipment .....	33,719,020	4,944,470	2,734,363
22	Tools and heavy work equipment .....	39,639,917	6,089,557	1,393,380
23	Other general plant .....	195,226,695	19,690,877	6,176,585
24	<u>Total general plants</u> .....	307,646,558	35,373,136	11,153,580
25	Undistributed plant(3) .....	321,599,044	255,665,934	1,661,271
26	Other plant .....	28,736,878	9,154,330	5,170
27	<u>Total plants</u> .....	6,089,516,837	771,450,143	62,750,529

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977 - suite

Other changes during 1977 - Autres variations en 1977	Total December 31, 1977	Total, 31 décembre 1977	No
dollars			
<u>Total, services de gaz - fin</u>			
Installations de transport:			
(49,796)	30,602,533	Terrains et droits fonciers .....	1
(17,221)	101,402,560	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations .....	2
(118,047)	7,112,710	Autres structures et améliorations .....	3
(1,964,592)	2,551,159,739	Conduites principales .....	4
69,360	554,949,580	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	5
(4,034)	8,566,786	Autre matériel de transport .....	6
(2,084,330)	3,253,793,908	<u>Total, installations de transport</u> .....	7
Installations de distribution:			
(1,135,723)	9,565,742	Terrains et droits fonciers .....	8
14,511	31,357,872	Structures et améliorations .....	9
24,967	1,527,092,313	Conduites principales et services .....	10
(155,658)	241,428,386	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs .....	11
79,388	59,046,180	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	12
6,611	24,934,920	Autres installations de distribution .....	13
(1,175,904)	1,893,425,413	<u>Total, installations de distribution</u> .....	14
Installations de stockage local:			
(58,071)	590,905	Terrains et droits fonciers .....	15
-	1,370,996	Structures et améliorations .....	16
58,071	35,715,692	Gazomètres et autre stockage de surface .....	17
-	37,677,593	<u>Total, installations de stockage local</u> .....	18
Installations générales:			
6,070	2,364,072	Terrains et droits fonciers .....	19
(18,918)	40,482,986	Structures et améliorations .....	20
30,104	35,959,231	Matériel de transport .....	21
76,754	44,412,848	Outils et matériel lourd .....	22
(270,044)	208,470,943	Autres installations générales .....	23
(176,034)	331,690,080	<u>Total, installations générales</u> .....	24
(188,040,761)	387,562,945	Installations diverses(3) .....	25
7,849	37,893,887	Autres installations .....	26
(154,683,240)	6,643,533,211	<u>Installations totales</u> .....	27

voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1976 - Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 - Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 - Réformes en 1977	
		dollars		
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
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 .....	6,902,590	495,778	87,901
6	House regulator and meter installations and meters .....	1,011,871	124,669	5,373
7	Compressor, measuring and regulating equipment .....	481,110	6,447	-
8	Other distribution plant .....	2,909,732	160,624	-
9	<u>Total distribution plants</u> .....	11,365,420	787,518	93,474
	General plant:			
10	Land and land rights .....	12,113	-	-
11	Structures and improvements .....	432,781	-	-
12	Transportation equipment .....	321,864	69,993	-
13	Tools and heavy work equipment .....	274,236	36,760	-
14	Other general plant .....	191,055	-	164
15	<u>Total general plants</u> .....	1,232,049	106,753	164
16	Undistributed plant .....	-	108	-
17	<u>Total plants</u> .....	13,076,206	894,379	93,638
18	<u>Total all utilities</u> .....	6,102,593,043	772,344,522	62,844,167

(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 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - fin

Other changes during 1977 - Autres variations en 1977	Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	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
-	7,310,467	Conduites principales et services .....	5
-	1,130,967	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs .....	6
(4,677)	482,880	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	7
-	3,070,356	Autres installations de distribution .....	8
(4,677)	12,054,787	<u>Total, installations de distribution .....</u>	9
		Installations générales:	
(6,379)	5,734	Terrains et droits fonciers .....	10
(60,372)	372,409	Structures et améliorations .....	11
-	391,857	Matériel de transport .....	12
-	310,996	Outils et matériel lourd .....	13
(3,495)	187,396	Autres installations générales .....	14
(70,246)	1,268,392	<u>Total, installations générales .....</u>	15
-	108	Installations diverses .....	16
(74,923)	13,802,024	<u>Installations totales .....</u>	17
(154,758,163)	6,657,335,235	<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, 1977(1)

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada		
	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	
	dollars				
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	311,119	2,995,381	127,428	2,207,136
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	-	-	10,000	506,629
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	-	94,039	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	-	-	-	845,195
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.	-	-	1,078,149	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	-	-	2,978,000	5
9	Investments in short-term foreign securities .....	-	-	-	-
	Special deposits:				
10	Canadian .....	-	1,554,919	-	49,142
11	Foreign .....	-	-	-	5,271
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	454,977	199,700,228	32,456,290	105,687,406
13	Interest and dividends receivable .....	-	1,113,735	66,530	30,235
14	Plant materials and operating supplies .....	-	15,780,710	1,404,954	8,661,092
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	1,762,017	17,544,423	4,137,107	7,554,441
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	-	147,536,580	6,801,000	5,778,160
17	<u>Total current assets</u> .....	2,528,113	386,320,015	49,059,458	131,324,712
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies .....	-	372,221,739	-	11,728,001
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes .....	259,022	56,247,612	-	3,101,907
20	Other Canadian investments .....	-	158,931	6,261,150	120,986
21	Investments in Canadian preferred and common stocks .....	-	954,000	-	201
22	Investments in foreign securities .....	-	-	-	-
23	<u>Total investments</u> .....	259,022	429,582,282	6,261,150	14,951,095
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u> .....	14,827,885	1,718,729,583	639,952,654	731,464,545
25	Less accumulated depreciation and amortization .....	4,551,263	287,920,602	153,292,183	172,465,050
26	Net plant .....	10,276,622	1,430,808,981	486,660,471	558,999,495
27	Deferred debits .....	-	58,590,757	501,000	10,783,924
28	<u>Total assets</u> .....	13,063,757	2,305,302,035	542,482,079	716,059,226

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée			N <sup>o</sup>
dollars				
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
	18,748		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, munici- paux, des sociétés, etc.).	8
	-		Placements en valeurs étrangères à court terme .....	9
	-		Dépôts spéciaux:	
	-		Au Canada .....	10
	-		À l'étranger .....	11
	163,613		Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses .....	12
	-		Intérêt et dividendes à recevoir .....	13
	52,139		Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation .....	14
	-		Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
	-		Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
	234,500		<u>Total, disponibilités</u> .....	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
	-		<u>Total, investissements</u> .....	23
			Installations:	
12,314,131	1,487,893		<u>Installations totales</u> .....	24
2,094,771	510,096		Moins dépréciation et amortissement .....	25
10,219,360	977,797		Installations nettes .....	26
-	-		Débts différés .....	27
10,219,360	1,212,297		<u>Actif, total</u> .....	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, 1977(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel					
	Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada			
	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		
	dollars					
	<u>Liabilities</u>					
	Current liabilities:					
	Loans and notes payable:					
1		Loans from chartered banks in Canadian currency .....	—	45,611,000	274,000	15,958,172
2		Other loans and notes payable .....	—	52,244,858	—	6,500,000
3		Accounts payable and accrued .....	572,349	156,253,164	15,001,194	85,943,206
4		Accounts payable - Affiliated companies .....	—	3,557,397	—	6,601,520
5		Interest and dividends payable and accrued .....	—	30,228,100	10,375,921	3,561,026
6		Taxes accrued .....	—	6,221,846	—	10,303,019
		Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7		Bonds, debentures and notes .....	—	31,502,781	4,371,595	9,686,852
8		Other long-term debt .....	—	—	554,619	3,675
9		Customers security deposits and other current liabilities .....	—	4,210,109	2,856,667	4,280,297
10		<u>Total current liabilities</u> .....	572,349	329,829,255	33,433,996	142,837,767
11		Deferred credits .....	—	7,950,799	1,904,314	16,512,979
12		Accumulated deferred income tax .....	—	98,955,328	—	3,319,965
13		Insurance and other reserves .....	152,478	2,108,086	11,367,012	35,157,005
		Long-term debt:				
14		Bonds, debentures and notes .....	1,112,000	1,036,294,360	193,941,308	176,820,078
15		Mortgages and agreements of sale .....	—	462,000	—	—
16		Bank loans for other than construction .....	—	—	—	367,500
17		Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	40,000	7,677,000	—
18		Other .....	—	19,331,504	175,329	76,427
19		Less company long-term debt owned .....	—	—	(32,515,000)	(1,942,500)
20		<u>Net total long-term debt</u> .....	1,112,000	1,056,127,864	169,278,637	175,321,505
21		Advances from affiliated companies .....	—	48,471,000	228,211,866	82,730,267
22		<u>Total long-term debt</u> .....	1,112,000	1,104,598,864	397,490,503	258,051,772
23		Interest of minority shareholders in subsidiaries .....	—	—	—	—
		Shareholders' equity:				
24		Preferred stock .....	—	165,537,150	—	78,694,970
25		Common stock .....	—	325,678,207	—	53,154,446
26		Contributed surplus and contributions and grants .....	—	13,964,038	6,395,337	8,446,032
27		Retained earnings .....	11,226,930	241,980,641	91,803,990	119,233,521
28		Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,699,667	86,927	650,769
29		<u>Total shareholders' equity</u> .....	11,226,930	761,859,703	98,286,254	260,179,738
30		<u>Total liabilities and net worth</u> .....	13,063,757	2,305,302,035	542,482,079	718,056,726

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1) - suite

Manufacturers and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée			N <sup>o</sup>
dollars				
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
-	-		Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne .....	1
-	-		Autres emprunts et effets à payer .....	2
-	99,081		Comptes payables et courus .....	3
-	120,588		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
-	219,669		<u>Total, exigibilités</u> .....	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
-	-		<u>Total, dette nette à long terme</u> .....	20
10,219,360	-		Avances des sociétés affiliées .....	21
10,219,360	-		<u>Total, dette à long terme</u> .....	22
-	-		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales .....	23
			Avoir des actionnaires:	
-	-		Actions privilégiées .....	24
-	703,550		Actions ordinaires .....	25
-	-		Surplus d'apport, contributions et subventions .....	26
-	289,078		Excédent non réparti .....	27
-	-		Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti .....	28
-	992,628		<u>Total, avoir des actionnaires</u> .....	29
10,219,360	1,212,297		<u>Total, passif et avoir net</u> .....	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, 1977(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			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	3,306,500	2,334,564	5,641,064	56,429,098
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	516,629	516,629	—
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	94,039	—	94,039	4,471,843
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	845,195	845,195	4,603,247
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.	—	1,078,149	1,078,149	13,852
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	2,978,005	2,978,005	<b>8,819,382</b>
9	Investments in short-term foreign securities .....	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian .....	1,554,919	49,142	1,604,061	<b>929,715</b>
11	Foreign .....	—	5,271	5,271	<b>3,474,858</b>
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	200,155,205	138,143,696	338,298,901	437,850,231
13	Interest and dividends receivable .....	1,113,735	96,765	1,210,500	1,814,495
14	Plant materials and operating supplies .....	15,780,710	10,066,046	25,846,756	45,868,966
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	19,306,440	11,691,548	30,997,988	18,705,196
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	147,536,580	12,579,160	160,115,740	49,115,942
17	<u>Total current assets</u> .....	388,848,128	180,384,170	569,232,298	632,096,826
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies .....	372,221,739	11,728,001	383,949,740	199,208,907
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes .....	56,506,634	3,101,907	59,608,541	72,465,399
20	Other Canadian investments .....	158,931	6,382,136	6,541,067	34,518,756
21	Investments in Canadian preferred and common stocks .....	954,000	201	954,201	1,302,104
22	Investments in foreign securities .....	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u> .....	429,841,304	21,212,245	451,053,549	307,495,166
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u> .....	1,733,557,468	1,371,417,199	3,104,974,667	3,538,558,544
25	Less accumulated depreciation and amortization .....	292,471,865	325,757,233	618,229,098	797,165,877
26	Net plant .....	1,441,085,603	1,045,659,966	2,486,745,569	2,741,392,667
27	Deferred debits .....	58,590,757	11,284,924	69,875,681	107,399,554
28	<u>Total assets</u> .....	2,318,365,792	1,258,541,305	3,576,907,097	3,788,384,323

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1) - suite

Total naturel gas utilities - Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities - Total, services		N <sup>o</sup>
dollars				
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
62,070,162	18,748	62,088,910	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
516,629	-	516,629	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,565,882	-	4,565,882	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
5,448,442	-	5,448,442	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
1,092,001	-	1,092,001	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
11,797,387	-	11,797,387	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
2,533,777	-	2,533,777	Au Canada	10
3,480,129	-	3,480,129	A l'étranger	11
776,149,132	163,613	776,312,745	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
3,024,995	-	3,024,995	Intérêt et dividendes à recevoir	13
71,715,722	52,139	71,767,861	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
49,703,184	-	49,703,184	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
209,231,682	-	209,231,682	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,201,329,124	234,500	1,201,563,624	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
583,158,647	-	583,158,647	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
132,073,940	-	132,073,940	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
41,059,823	-	41,059,823	Autres placements canadiens	20
2,256,305	-	2,256,305	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
758,548,715	-	758,548,715	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
6,643,533,211	13,802,024	6,657,335,235	<u>Installations totales</u>	24
1,415,394,975	2,604,867	1,417,999,842	Moins dépréciation et amortissement	25
5,228,138,236	11,197,157	5,239,335,393	Installations nettes	26
177,275,345	-	177,275,345	Dépôts différés	27
7,365,291,420	11,431,657	7,376,723,077	<u>Actif, total</u>	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, 1977(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 - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency .....	45,611,000	16,232,172	61,843,172	23,543,457
2	Other loans and notes payable .....	52,244,858	6,500,000	58,744,858	8,425,049
3	Accounts payable and accrued .....	156,825,513	100,944,400	257,769,913	406,709,090
4	Accounts payable - Affiliated companies .....	3,557,397	6,601,520	10,158,917	294,053
5	Interest and dividends payable and accrued .....	30,228,100	13,936,947	44,165,047	54,557,879
6	Taxes accrued .....	6,221,846	10,303,019	16,524,865	31,408,265
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes .....	31,502,781	14,058,447	45,561,228	79,047,187
8	Other long-term debt .....	-	558,294	558,294	40,919
9	Customers' security deposits and other current liabilities	4,210,109	7,136,964	11,347,073	1,009
10	<u>Total current liabilities</u> .....	330,401,604	176,271,763	506,673,367	604,848,908
11	Deferred credits .....	7,950,799	18,417,293	26,368,092	3,983,317
12	Accumulated deferred income tax .....	98,955,328	3,319,965	102,275,293	63,124,381
13	Insurance and other reserves .....	2,260,564	46,524,017	48,784,581	257,893
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes .....	1,037,406,360	370,761,386	1,408,167,746	1,563,561,572
15	Mortgages and agreements of sale .....	462,000	-	462,000	-
16	Bank loans for other than construction .....	-	367,500	367,500	800,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	40,000	7,677,000	7,717,000	4,150,000
18	Other .....	19,331,504	251,756	19,583,260	-
19	Less company long-term debt owned .....	-	(34,457,500)	(34,457,500)	(13,100,106)
20	<u>Net total long-term debt</u> .....	1,057,239,864	344,600,142	1,401,840,006	1,555,411,466
21	Advances from affiliated companies .....	48,471,000	310,942,133	359,413,133	94,028,221
22	<u>Total long-term debt</u> .....	1,105,710,864	655,542,275	1,761,253,139	1,649,439,687
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries .....	-	-	-	-
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock .....	165,537,150	78,694,970	244,232,120	355,802,104
25	Common stock .....	325,678,207	53,154,446	378,832,653	238,484,063
26	Contributed surplus and contributions and grants .....	13,964,038	14,841,369	28,805,407	412,937,241
27	Retained earnings .....	253,207,571	211,037,511	464,245,082	458,628,709
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	14,699,667	737,696	15,437,363	-
29	<u>Total shareholders' equity</u> .....	773,086,633	358,465,992	1,131,552,625	1,465,852,117
30	<u>Total liabilities and net worth</u> .....	2,318,365,792	1,258,541,305	3,576,907,097	3,788,384,323

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1) - fin

Total naturel gases utilities - Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities - Total, services		N°
dollars			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
85,386,629	-	85,386,629	Emprunts et effets à payer:	
67,169,907	-	67,169,907	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne .....	1
664,479,003	99,081	664,578,084	Autres emprunts et effets à payer .....	2
10,452,970	120,588	10,573,558	Comptes payables et courus .....	3
98,722,926	-	98,722,926	Comptes payables - Sociétés affiliées .....	4
47,933,130	-	47,933,130	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:	
124,608,415	-	124,608,415	Obligations et billets .....	7
599,213	-	599,213	Autre dette à long terme .....	8
11,348,082	-	11,348,082	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités .....	9
<b>1,110,700,275</b>	<b>219,669</b>	<b>1,110,919,944</b>	<u>Total, exigibilités</u> .....	<b>10</b>
32,051,429	-	32,051,429	Crédits différés .....	11
165,399,674	-	165,399,674	Impôts sur le revenu, différé et accumulé .....	12
49,042,474	-	49,042,474	Assurances et autres réserves .....	13
			Dette à long terme:	
2,971,729,318	-	2,971,729,318	Obligations et billets .....	14
462,000	-	462,000	Hypothèques et conventions de vente .....	15
1,167,500	-	1,167,500	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction ...	16
11,867,000	-	11,867,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
19,583,260	-	19,583,260	Autres .....	18
(47,557,606)	-	(47,557,606)	Moins dette à long terme détenue par la société .....	19
2,957,251,472	-	2,957,251,472	<u>Total, dette nette à long terme</u> .....	<b>20</b>
453,441,354	10,219,360	463,660,714	Avances des sociétés affiliées .....	21
3,410,692,826	10,219,360	3,420,912,186	<u>Total, dette à long terme</u> .....	<b>22</b>
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales .....	23
			Avoir des actionnaires:	
600,034,224	-	600,034,224	Actions privilégiées .....	24
617,316,716	703,550	618,020,266	Actions ordinaires .....	25
441,742,648	-	441,742,648	Surplus d'apport, contributions et subventions .....	26
922,873,791	289,078	923,162,869	Excédent non réparti .....	27
15,437,363	-	15,437,363	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti.	28
<b>2,597,404,742</b>	<b>992,628</b>	<b>2,598,397,370</b>	<u>Total, avoir des actionnaires</u> .....	<b>29</b>
<b>7,365,291,420</b>	<b>11,431,657</b>	<b>7,376,723,077</b>	<u>Total, passif et avoir net</u> .....	<b>30</b>

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

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign .....	—	—	—	—
2	Canadian and other sales .....	17,596,977	1,505,591,100	260,140,480	517,357,997
3	Sales of products extracted from gas .....	—	—	—	—
4	Transportation and storage of gas of others .....	—	24,613,000	—	10,175,407
5	Other operating revenue .....	208,533	31,492,993	23,029,849	4,784,757
6	<u>Total operating revenue</u> .....	17,805,510	1,561,697,093	283,170,329	532,318,161
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases .....	14,131,464	1,189,400,066	165,112,328	355,386,678
8	Exchange gas .....	—	(713,731)	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage .....	—	5,727,470	2,560,000	1,541,915
10	Gas delivered to underground storage (credit) .....	—	(9,258,535)	(4,194,838)	—
11	Gas used (credit) .....	—	(1,113,692)	(1,410,839)	(365,032)
12	<u>Total gas supply</u> .....	14,131,464	1,184,041,578	162,066,651	356,563,561
13	Exploration and development operations .....	—	352,000	—	378,643
14	Gathering of gas by others .....	—	—	—	185,663
15	Other gathering operations .....	—	—	—	5,784,733
16	Products extraction operation .....	—	—	400,642	324,018
17	Manufactured gas operation .....	27,217	(916,834)	1,070	9,308
18	Local storage operations .....	—	1,148,542	443,510	239,052
19	Underground storage operation .....	—	1,983,000	—	330,268
20	Transmission operation .....	—	2,441,000	18,278,872	3,758,150
21	Distribution operation .....	1,113,094	28,452,723	9,505,868	15,409,587
22	General operation .....	—	8,807,988	2,584,839	3,165,045
23	Administrative and general expenses .....	1,137,906	76,719,645	16,433,652	31,259,869
24	Maintenance expenses .....	—	20,222,749	4,830	8,242,343
25	Depreciation .....	222,086	28,234,219	12,648,268	16,274,507
26	Amortization .....	144,000	16,358,330	1,491,363	672,667
27	Municipal and other taxes .....	13,104	17,624,993	6,406,518	26,600,637
28	Rent for gas plant leased from others .....	—	—	—	188,040
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u> .....	16,788,871	1,385,469,933	230,266,083	469,386,551
30	<u>Net revenue from operations</u> .....	1,016,639	176,227,160	52,904,246	62,931,610

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1977

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>		
		Ventes:		
		À l'étranger .....	1	
1,454,834	839,716	Au Canada et autres ventes .....	2	
—	—	Ventes de produits extraits du gaz .....	3	
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers .....	4	
4,546	—	Autres revenus d'exploitation .....	5	
1,459,380	839,716	<u>Total, revenus d'exploitation</u> .....	6	
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>		
		Approvisionnement en gaz:		
	463,568	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	
—	463,568	<u>Total, approvisionnement en gaz</u> .....	12	
		Exploration et mise en valeur .....	13	
—	—	Collecte de gaz par des tiers .....	14	
—	—	Autres travaux de collecte .....	15	
1,520,777	—	Extraction des produits .....	16	
—	—	Fabrication de gaz .....	17	
—	—	Stockage local .....	18	
—	—	Stockage souterrain .....	19	
—	—	Transport .....	20	
519,084	99,000	Distribution .....	21	
—	—	Exploitation générale .....	22	
898,962	126,500	Frais généraux et d'administration .....	23	
—	—	Frais d'entretien .....	24	
286,066	40,148	Dépréciation .....	25	
—	29,687	Amortissement .....	26	
117,248	10,958	Taxes municipales et autres .....	27	
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers .....	28	
3,342,437	769,861	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u> .....	29	
(1,332,757)	69,855	<u>Revenus nets d'exploitation</u> .....	30	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant .....	—	72,000	—	10,394
2	Non-operating revenue .....	—	5,015,830	5,092	964,440
	Income from investments:				
3	Dividends .....	—	4,961,000	—	334
4	Other .....	—	373,093	16,167	757,824
5	Income from affiliated companies .....	—	6,257,408	—	1,090,511
6	Income from sinking and other funds .....	—	371,262	2,961,000	76,114
7	Gain on foreign exchange .....	—	401	—	39,032
8	Other income .....	—	22,705,630	2,159,867	889,897
9	Extraordinary income .....	—	—	—	1,607,045
10	<u>Total other income</u> .....	—	39,756,624	5,142,126	3,435,591
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant .....	—	—	—	—
12	Non-operating expense .....	—	1,134,000	1,741	96
13	Other interest .....	—	11,657,531	12,770	988,526
14	Interest during construction (credit) .....	—	(1,488,453)	(866,000)	(73,122)
15	Loss on foreign exchange .....	—	—	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments .....	—	—	2,500	—
17	Other income deductions .....	63,797	24,425	428,838	25,435
18	Extraordinary income deductions .....	—	29,956,917	279,057	—
19	<u>Total other deductions</u> .....	63,797	41,284,420	(141,094)	940,935
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt .....	—	88,540,648	32,097,037	14,295,629
21	Amortization of debt discount premium and expense .....	—	1,401,649	285,397	347,425
22	Interest on amounts due affiliated companies .....	86,371	1,488,971	—	7,333,390
23	<u>Total fixed charges</u> .....	86,371	91,431,268	32,382,434	21,976,444
24	<u>Total net income before income taxes</u> .....	866,471	83,268,096	25,805,032	45,450,322
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period .....	—	21,213,700	—	12,670,470
26	Deferred income tax to be paid this year .....	—	15,806,000	—	274,975
27	Net income after taxes .....	866,471	46,248,396	25,805,032	32,504,877

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1977 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée			N°
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
-	-	-	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
-	-	-	<u>Total, autres revenus</u> .....	10
			<u>Autres déductions</u>	
-	-	-	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
-	-	-	<u>Total, autres déductions</u> .....	19
			<u>Frais fixes</u>	
740,317	-	-	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
740,317	-	-	<u>Total, frais fixes</u> .....	23
(2,623,074)	69,855	-	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u> .....	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
-	-	-	Impôt estimatif pour la période courante .....	25
-	-	-	Impôt différé à payer cette année .....	26
(2,423,074)	69,855	-	Revenu net après impôt .....	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977 - 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 — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign .....	—	—	—	1,658,471,916
2	Canadian and other sales .....	1,523,188,077	777,498,477	2,300,686,554(2,3)	2,033,165,073(3)
3	Sales of products extracted from gas .....	—	—	—	— 4,319,760
4	Transportation and storage of gas of others .....	24,613,000	10,175,407	34,788,407	240,721,637
5	Other operating revenue .....	31,701,526	27,814,606	59,516,132	8,128,455
6	<u>Total operating revenue</u> .....	1,579,502,603	815,488,490	2,394,991,093	3,944,806,841
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases .....	1,203,531,530	520,499,006	1,724,030,536	3,174,430,955
8	Exchange gas .....	(713,731)	—	(713,731)	—
9	Gas withdrawn from underground storage .....	5,727,470	4,101,915	9,829,385	—
10	Gas delivered to underground storage (credit) ...	(9,258,535)	(4,194,838)	(13,453,373)	(19,734,561)
11	Gas used (credit) .....	(1,113,692)	(1,775,871)	(2,889,563)	(85,416,961)
12	<u>Total gas supply</u> .....	1,198,173,042	518,630,212	1,716,803,254	3,069,279,433
13	Exploration and development operations .....	352,000	378,643	730,643	5,252
14	Gathering of gas by others .....	—	185,663	185,663	4,781,507
15	Other gathering operations .....	—	5,784,733	5,784,733	195,199
16	Products extraction operation .....	—	724,660	724,660	3,971,124
17	Manufactured gas operation .....	(889,617)	10,378	(879,239)	—
18	Local storage operations .....	1,148,542	682,562	1,831,104	—
19	Underground storage operation .....	1,983,000	330,268	2,313,268	2,845,691
20	Transmission operation .....	2,441,000	22,037,022	24,478,022	321,145,640
21	Distribution operation .....	29,565,817	24,915,455	54,481,272	—
22	General operation .....	8,807,988	5,749,884	14,557,872	6,460,539
23	Administrative and general expenses .....	77,857,551	47,693,521	125,551,072	36,421,957
24	Maintenance expenses .....	20,222,749	8,247,173	28,469,922	32,754,377
25	Depreciation .....	28,456,305	28,922,775	57,379,080	106,614,139
26	Amortization .....	16,502,330	2,164,030	18,666,360	2,603,822
27	Municipal and other taxes .....	17,638,097	33,007,155	50,645,252	36,400,973
28	Rent for gas plant leased from others .....	—	188,000	188,000	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u> ....	1,402,258,804	699,652,134	2,101,910,938	3,623,479,653
30	<u>Net revenue from operations</u> .....	177,243,799	115,836,356	293,080,155	321,327,188

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1977 - suite

Total naturel gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		No
dollars				
<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>				
Ventes:				
1,658,471,916	—	1,658,471,916	À l'étranger .....	1
4,333,851,627	2,294,550	4,336,146,177	Au Canada et autres ventes .....	2
4,319,760	—	4,319,760	Ventes de produits extraits du gaz .....	3
275,510,044	—	275,510,044	Transport et stockage de gaz de tiers .....	4
67,644,587	4,546	67,649,133	Autres revenus d'exploitation .....	5
6,339,797,934	2,299,096	6,342,097,030	<u>Total, revenus d'exploitation</u> .....	6
<u>Comptes des frais d'exploitation</u>				
Approvisionnement en gaz:				
4,898,461,491	463,568	4,898,925,059	Achats de gaz .....	7
(713,731)	—	(713,731)	Échanges de gaz .....	8
9,829,385	—	9,829,385	Gaz retiré des réservoirs souterrains .....	9
(33,187,934)	—	(33,187,934)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) .....	10
(88,306,524)	—	(88,306,524)	Gaz utilisé (crédit) .....	11
4,786,082,687	463,568	4,786,546,255	<u>Total, approvisionnement en gaz</u> .....	12
735,895	—	735,895	Exploration et mise en valeur .....	13
4,967,170	—	4,967,170	Collecte de gaz par des tiers .....	14
5,979,932	—	5,979,932	Autres travaux de collecte .....	15
4,695,784	—	4,695,784	Extraction des produits .....	16
(879,239)	1,520,777	641,538	Fabrication de gaz .....	17
1,831,104	—	1,831,104	Stockage local .....	18
5,158,959	—	5,158,959	Stockage souterrain .....	19
345,623,662	—	345,623,662	Transport .....	20
54,481,272	618,084	55,099,356	Distribution .....	21
21,018,411	—	21,018,411	Exploitation générale .....	22
161,973,029	1,025,462	162,998,491	Frais généraux et d'administration .....	23
61,224,299	—	61,224,299	Frais d'entretien .....	24
163,993,219	326,214	164,319,433	Dépréciation .....	25
21,270,182	29,687	21,299,869	Amortissement .....	26
87,046,225	128,206	87,174,431	Taxes municipales et autres .....	27
188,000	—	188,000	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers .....	28
5,725,390,591	4,111,998	5,729,502,589	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u> .....	29
614,407,343	(1,812,902)	612,594,441	<u>Revenus nets d'exploitation</u> .....	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977 - 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 — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant .....	72,000	10,394	82,394	30,996,310
2	Non-operating revenue .....	5,015,830	969,532	5,985,362	125,877
	Income from investments:				
3	Dividends .....	4,961,000	334	4,961,334	10,193,262
4	Other .....	373,093	773,991	1,147,084	5,252,070
5	Income from affiliated companies .....	6,257,408	1,090,511	7,347,919	19,000,149
6	Income from sinking and other funds .....	371,262	3,037,114	3,408,376	372,134
7	Gain on foreign exchange .....	401	39,032	39,433	262,561
8	Other income .....	22,705,630	3,049,764	25,755,394	5,840,770
9	Extraordinary income .....	—	1,607,045	1,607,045	—
10	<u>Total other income</u> .....	39,756,624	10,577,717	50,334,341	72,043,133
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants .....	—	—	—	34,455,691
12	Non-operating expense .....	1,134,000	1,837	1,135,837	1,110,693
13	Other interest .....	11,657,531	1,001,296	12,658,827	8,165,411
14	Interest during construction (credit) .....	(1,488,453)	(939,122)	(2,427,575)	(9,857,382)
15	Loss on foreign exchange .....	—	—	—	53,388
16	Provision for loss in valuation of investments .....	—	2,500	2,500	—
17	Other income deductions .....	88,222	454,273	542,495	270,173
18	Extraordinary income deductions .....	29,956,917	279,057	30,235,974	—
19	<u>Total other deductions</u> .....	41,348,217	799,841	42,148,058	24,197,774
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt .....	88,540,648	46,392,666	134,933,314	123,356,580
21	Amortization of debt discount premium and expenses .....	1,401,649	632,822	2,034,471	3,827,410
22	Interest on amounts due affiliated companies .....	1,575,342	7,333,390	8,908,732	1,067,444
23	<u>Total fixed charges</u> .....	91,517,639	54,358,878	145,876,517	128,251,434
24	<u>Total net income before income taxes</u> .....	84,134,567	71,255,354	155,389,921	240,921,113
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period .....	21,213,700	12,670,470	33,884,170	29,597,087
26	Deferred income tax to be paid this year .....	15,806,000	274,978	16,080,978	18,903,571
27	<u>Net income after taxes</u> .....	47,114,867	58,309,906	105,424,773	192,420,455

(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, 1977 - fin

Total naturel gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N <sup>o</sup>
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
31,078,704	—	31,078,704	Revenus des autres installations .....	1
6,111,239	—	6,111,239	Revenus non attribuables à l'exploitation .....	2
			Revenus de placements:	
15,154,596	—	15,154,596	Dividendes .....	3
6,399,154	—	6,399,154	Autres .....	4
26,348,068	—	26,348,068	Revenus provenant de sociétés affiliées .....	5
3,780,510	—	3,780,510	Revenus de fonds d'amortissement et autres .....	6
301,994	—	301,994	Profit réalisé sur le change étranger .....	7
31,596,164	—	31,596,164	Autres revenus .....	8
1,607,045	—	1,607,045	Revenus extraordinaires .....	9
122,377,474	—	122,377,474	<u>Total, autres revenus</u> .....	10
			<u>Autres déductions</u>	
24,455,691	—	24,455,691	Dépenses des autres installations .....	11
2,246,530	—	2,246,530	Frais non attribuables à l'exploitation .....	12
20,824,038	—	20,824,038	Autre intérêt .....	13
(12,284,957)	—	(12,284,957)	Intérêt durant la construction (crédit) .....	14
53,388	—	53,388	Perte sur le change étranger .....	15
2,500	—	2,500	Réserve en cas de dévalorisation des placements .....	16
812,668	—	812,668	Autres déductions du revenu .....	17
30,235,974	—	30,235,974	Déductions du revenu extraordinaire .....	18
66,345,832	—	66,345,832	<u>Total, autres déductions</u> .....	19
			<u>Frais fixes</u>	
258,289,894	740,317	259,030,211	Intérêt sur la dette à long terme .....	20
5,861,881	—	5,861,881	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette .....	21
9,976,176	—	9,976,176	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées .....	22
274,127,951	740,317	274,868,268	<u>Total, frais fixes</u> .....	23
396,311,034	(2,553,219)	393,757,815	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u> .....	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
63,481,257	—	63,481,257	Impôt estimatif pour la période courante .....	25
34,984,549	—	34,984,549	Impôt différé à payer cette année .....	26
297,845,228	(2,553,219)	295,292,009	Revenu net après impôts .....	27

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

(2) Les 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, 1977

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1977

	Distribution systems - Réseaux de distribution	Transport systems - Réseaux de transport	Total
	millions of dollars - millions de dollars		
<u>Source of funds - Source des fonds</u>			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1) .....	2,300.7	3,696.0	5,996.7
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation .....	94.3	248.9	343.2
Other income - Autres revenus .....	50.3	72.0	122.3
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales .....			
	54.7	51.0	105.7
Decreased investment - Diminution des investissements .....			
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales .....	18.0	1.7	19.7
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation			
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	51.3	51.3
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves .....	51.9	10.5	62.4
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	12.4	11.3	23.7
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires .....	8.6	49.3	57.9
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	43.9	11.6	55.5
Other - Autres .....	5.9	21.7	27.6
	57.4	106.6	164.0
<u>Total</u> .....	2,698.1	4,331.9	7,030.0
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1) .....	1,724.0	3,174.4	4,898.4
Other operating expenses - Autres .....	327.7	447.8	775.5
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	145.9	128.3	274.2
Income taxes - Impôt sur le revenu .....	50.0	48.5	98.5
Dividends - Dividendes .....	107.2	105.3	212.5
Other expenses - Autres dépenses .....	60.8	26.8	87.6
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 credits différés et des réserves .....			
	-	-	-
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme ..			
	-	-	-
Increased working capital - Augmentation du capital d'explo- tation .....			
	25.9	-	25.9
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé			
Increased investments - Augmentation des investissements .....	236.1	318.0	554.1
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales .....			
	18.0	74.3	92.3
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales .....			
	-	-	-
Other - Autres .....	2.5	8.5	11.0
<u>Total</u> .....	2,698.1	4,331.9	7,030.0

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel		
dollars		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	139	
Transmission - Transport .....	73	
Distribution .....	764	
Sales - Ventas .....	365	
Administration .....	809	
<u>Total</u> .....	2,150	43,336,016
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	292	
Transmission - Transport .....	496	
Distribution .....	5,616	
Sales - Ventas .....	421	
Administration .....	3,029	
<u>Total</u> .....	9,854	134,242,544
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, trai- tements et salaires</u> .....	12,004	177,578,560

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977 - Continued  
 TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977 - suite

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas transport — Réseaux de transport de gaz naturel	
		dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	10	
Transmission - Transport .....	23	
Distribution .....	4	
Sales - Ventes .....	8	
Administration .....	135	
<u>Total</u> .....	180	6,463,650
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	107	
Transmission - Transport .....	1,971	
Distribution .....	24	
Sales - Ventes .....	26	
Administration .....	1,217	
<u>Total</u> .....	3,345	62,038,068
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, trai- tements et salaires</u> .....	3,525	68,501,718

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 - Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year - Traitements et salaires pour l'année
Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés		
dollars		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	1	
Transmission - Transport .....	-	
Distribution .....	2	
Sales - Ventes .....	16	
Administration .....	8	
<u>Total</u> .....	27	440,227
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	-	
Transmission - Transport .....	-	
Distribution .....	39	
Sales - Ventes .....	-	
Administration .....	2	
<u>Total</u> .....	41	900,578
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitement et salaires</u> .....	68	1,340,805

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1977

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production .....	86	-	8,526	58,208	3,164,274
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	6,928	31,422
3	Net new production .....	86	-	8,526	51,280	3,132,852
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	376,390
6	<u>Net withdrawals</u> .....	86	-	8,526	51,280	2,756,462
	Disposition:					
7	Field disposition and uses .....	-	-	-	4,985	28,928
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	815	24,378
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage .....	-	-	-	1,396	382,173
10	Other disposition and uses .....	-	-	-	2,271	131,383
11	Other uses .....	-	-	-	-	-
12	Adjustment .....	-	-	+ 117	- 5,946	- 7,588
13	Deliveries of marketable gas .....	86	-	8,409	47,759	2,197,188
14	<u>Total disposition</u> .....	86	-	8,526	51,280	2,756,462
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants .....	-	-	-	9,810	1,901,451
16	Fields .....	86	-	8,409	37,949	294,737
17	<u>Total</u> .....	86	-	8,409	47,759	2,197,188
18	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	7,879	134,396
19	Imports .....	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	2,229
21	<u>Total supply of marketable gas</u> .....	86	-	8,409	55,638	2,333,813
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia .....	-	-	-	-	10,989
23	Alberta .....	-	-	-	-	388,265
24	Saskatchewan .....	-	-	-	48,255	53,518
25	Manitoba .....	-	-	-	-	60,675
26	Ontario .....	-	-	6,993	-	657,476
27	Québec .....	-	-	-	-	81,535
28	New Brunswick .....	82	-	-	-	-
29	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u> .....	82	-	6,993	48,255	1,252,458
31	Exports .....	-	-	-	-	795,782
32	Other deliveries(2) .....	-	-	1,277	-	35,398
33	Delivered to distributor storage .....	-	-	-	10,844	165,063
34	Pipeline line pack fluctuation .....	-	-	-	- 7	2,705
35	Pipeline fuel .....	-	-	141	901	84,139
36	Pipeline losses, etc. ....	4	-	- 2	- 4,355	- 1,732
37	<u>Total disposition of marketable gas</u> .....	86	-	8,409	55,638	2,333,813

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

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

(3) Includes 26,992 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 413 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1977

British Columbia Colombie-Britannique	North-west Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total source canadienne	Total foreign sources Total source étrangère	All sources Total, général		N <sup>o</sup>
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
419,556(3)	1,735	3,652,385	...	3,652,385	Production originale brute .....	1
3,882	1,419	43,651	...	43,651	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
415,674	316	3,608,734	...	3,608,734	Production originale nette .....	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré .....	4
1,672	-	378,062	...	378,062	Moins gaz injecté et stocké .....	5
414,002	316	3,230,672	...	3,230,672	<u>Prélèvement net</u> .....	6
					Utilisation:	
10,688	-	44,601	...	44,601	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
720	-	25,913	...	25,913	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
39,528	-	423,097	...	423,097	Pertes en cours de traitement .....	9
26,924	-	160,578	...	160,578	Autres emplois et utilisations .....	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations .....	11
- 1,077	-	- 14,494	...	- 14,494	Rectifications .....	12
337,219	316	2,590,977	...	2,590,977	Livraisons de gaz marchand .....	13
414,002	316	3,230,672	...	3,230,672	<u>Total de l'utilisation</u> .....	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
330,319	-	2,242,800	-	2,242,800	Usines .....	15
6,880	316	348,177	-	348,177	Gisements .....	16
337,219	316	2,590,977	-	2,590,977	<u>Total</u> .....	17
550	-	142,825	-	142,825	Déstockage par les distributeurs .....	18
-	-	-	29	29	Importations .....	19
522	-	2,751	13,847(4)	16,598	Autres arrivages(1) .....	20
338,291	316	2,736,553	13,876	2,750,429	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> .....	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
123,533	-	134,522	-	134,522	Colombie-Britannique .....	22
-	-	388,265	29	388,294	Alberta .....	23
-	-	101,773	-	101,773	Saskatchewan .....	24
-	-	60,675	-	60,675	Manitoba .....	25
-	-	664,469	-	664,469	Ontario .....	26
-	-	81,535	-	81,535	Québec .....	27
-	-	82	-	82	Nouveau-Brunswick .....	28
-	316	316	-	316	Territoires du Nord-Ouest .....	29
123,533	316	1,431,637	29	1,431,666	<u>Total des ventes</u> .....	30
203,933	-	999,715	-	999,715	Exportations .....	31
-	-	36,675	13,847(4)	50,522	Autres livraisons(2) .....	32
396	-	176,303	-	176,303	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	33
17	-	2,715	-	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	34
9,176	-	94,357	-	94,357	Gaz consommé dans les réseaux .....	35
+ 1,236	-	- 4,849	-	- 4,849	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	36
338,291	316	2,736,553	13,876	2,750,429	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> .....	37

(1) 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.

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

(3) Inclus 26,992 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 412 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 16A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1977

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production .....	2 436	-	241 523	1 648 907	89 637 048
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	196 255	890 117
3	Net new production .....	2 436	-	241 523	1 452 652	88 746 931
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	10 662 316
6	<u>Net withdrawals</u> .....	2 436	-	241 523	1 452 652	78 084 615
	Disposition:					
7	Field disposition and uses .....	-	-	-	141 214	819 468
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	23 087	690 576
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage .....	-	-	-	39 546	10 826 136
10	Other disposition and uses .....	-	-	-	64 333	3 721 797
11	Other uses .....	-	-	-	-	-
12	Adjustment .....	-	-	+ 3 314	- 168 437	- 214 952
13	Deliveries of marketable gas .....	2 436	-	238 209	1 352 909	62 241 590
14	<u>Total disposition</u> .....	2 436	-	241 523	1 452 652	78 084 615
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants .....	-	-	-	277 896	53 831 327
16	Fields .....	2 436	-	238 209	1 075 013	8 349 263
17	<u>Total</u> .....	2 436	-	238 209	1 352 909	62 241 590
18	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	223 195	3 807 148
19	Imports .....	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	63 143
21	<u>Total supply of marketable gas</u> .....	2 436	-	238 209	1 576 104	66 111 881
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia .....	-	-	-	-	311 294
23	Alberta .....	-	-	-	-	10 998 711
24	Saskatchewan .....	-	-	-	1 366 960	1 516 045
25	Manitoba .....	-	-	-	-	1 718 793
26	Ontario .....	-	-	198 097	-	18 624 874
27	Québec .....	-	-	-	-	2 309 713
28	New Brunswick .....	2 323	-	-	-	-
29	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u> .....	2 323	-	198 097	1 366 960	35 479 430
31	Exports .....	-	-	-	-	22 542 784
32	Other deliveries(2) .....	-	-	36 175	-	1 002 750
33	Delivered to distributor storage .....	-	-	-	307 187	4 675 879
34	Pipeline line pack fluctuation .....	-	-	-	- 198	76 625
35	Pipeline fuel .....	-	-	3 994	25 523	2 383 476
36	Pipeline losses etc. ....	+ 113	-	- 57	- 123 368	- 49 063
37	<u>Total disposition of marketable gas</u> .....	2 436	-	238 209	1 576 104	66 111 881

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

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

(3) Includes 764 625 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 11 671 thousands of cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1977

British Columbia — Colombie- Britannique	North- west Terri- tories — Terri- toires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		No
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
11 885 115(3)	49 149	103 464 178	...	103 464 178	Production originale brute .....	1
109 969	40 197	1 236 538	...	1 236 538	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
11 775 146	8 952	102 227 640	...	102 227 640	Production originale nette .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
47 364	—	10 709 680	...	10 709 680	Moins gaz injecté et stocké .....	5
11 727 782	8 952	91 517 960	...	91 517 960	<u>Prélèvement net</u> .....	6
					Utilisation:	
302 767	—	1 263 449	...	1 263 449	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
20 396	—	734 059	...	734 059	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
1 119 743	—	11 985 425	...	11 985 425	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
762 699	—	4 548 829	...	4 548 829	Pertes en cours de traitement .....	9
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	10
— 30 509	—	— 410 584	...	— 410 584	Autres utilisations .....	11
9 552 686	8 952	73 396 782	...	73 396 782	Rectifications .....	12
11 727 782	8 952	91 517 960	...	91 517 960	Livraisons de gaz marchand .....	13
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
9 363 456	—	63 533 679	—	63 533 679	Usines .....	15
187 330	8 952	9 863 103	—	9 863 103	Gisements .....	16
9 552 686	8 952	73 396 782	—	73 396 782	<u>Total</u> .....	17
15 580	—	4 045 923	—	4 045 923	Déstockage par les distributeurs .....	18
—	—	—	822	822	Importations .....	19
14 787	—	77 930	392 255(4)	470 185	Autres arrivages(1) .....	20
9 583 053	8 952	77 520 635	393 077	77 913 712	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> .....	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
3 499 423	—	3 810 717	—	3 810 777	Colombie-Britannique .....	22
—	—	10 998 711	822	10 999 533	Alberta .....	23
—	—	2 883 005	—	2 883 005	Saskatchewan .....	24
—	—	1 718 793	—	1 718 793	Manitoba .....	25
—	—	18 822 971	—	18 822 971	Ontario .....	26
—	—	2 309 713	—	2 309 713	Québec .....	27
—	—	2 323	—	2 323	Nouveau-Brunswick .....	28
—	8 952	8 952	—	8 952	Territoires du Nord-Ouest .....	29
3 499 423	8 952	40 555 185	822	40 556 007	<u>Total des ventes</u> .....	30
5 776 981	—	28 319 765	—	28 319 765	Exportations .....	31
—	—	1 038 925	392 255(4)	1 431 180	Autres livraisons(2) .....	32
11 218	—	4 994 284	—	4 994 284	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distri- buteurs.	33
482	—	76 909	—	76 909	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	34
259 936	—	2 672 929	—	2 672 929	Gaz consommé dans les réseaux .....	35
+ 35 013	—	— 137 362	—	— 137 362	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	36
9 583 053	8 952	77 520 635	393 077	77 913 712	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> .....	37

(1) 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.

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

(3) Inclus 764 625 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 11 671 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories .....	768	646	704	625	709	684	897
2	British Columbia .....	146,106	170,588	199,306	245,543	278,948	322,528	343,123
3	Alberta .....	1,174,112	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369	2,184,367
4	Saskatchewan .....	62,281	59,765	65,882	61,839	68,074	69,700	80,183
5	Ontario .....	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064
6	Quebec .....	-	-	-	59	138	138	166
7	New Brunswick .....	105	105	97	104	113	107	131
8	<u>Total</u> .....	1,397,188	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858	2,625,931
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories .....	734	603	658	585	666	641	815
10	British Columbia .....	10,609	9,504	11,151	12,252	11,293	12,472	10,951
11	Alberta .....	47,028	52,643	52,559	54,622	58,115	60,879	60,770
12	Saskatchewan .....	21,795	16,994	16,004	11,811	11,267	11,037	17,373
13	<u>Total</u> .....	80,166	79,744	80,372	79,270	81,341	85,029	90,112
	Net new production:							
14	Northwest Territories .....	34	43	46	40	43	43	82
15	British Columbia .....	135,497	161,084	188,155	233,291	267,655	310,056	332,122
16	Alberta .....	1,127,084	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490	2,123,597
17	Saskatchewan .....	40,486	42,771	49,878	50,028	56,807	58,663	62,607
18	Ontario .....	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064
19	Quebec .....	-	-	-	59	138	138	166
20	New Brunswick .....	105	105	97	104	113	107	131
21	<u>Total (8 - 13)</u> .....	1,317,022	1,445,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413	2,202,829	2,535,819
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia .....	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta .....	4,427	2,193	1,603	2,243	2,494	2,551	2,366
24	Saskatchewan .....	1,788	2,928	2,921	3,098	4,159	5,636	6,651
25	Ontario .....	23,957	29,627	30,961	42,426	49,075	56,837	60,798
26	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	544
27	<u>Total</u> .....	30,172	34,748	35,485	47,767	55,728	65,024	70,359
28	Other receipts .....	333	369	22	69	490	883	1,443
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	1,347,527	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736	2,607,621
	Imports:							
30	Alberta .....	91	99	107	106	104	112	109
31	Ontario .....	9,551	17,647	44,500	70,357	81,450	34,823	10,751
32	<u>Total</u> .....	9,642	17,746	44,607	70,463	81,554	34,935	10,860
33	Residual error of estimate .....	- 9,837	- 3,337	- 5,178	- 441	- 4,064	- 5,464	- 13,332
34	<u>Total supply</u> .....	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,117

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-77

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N <sup>o</sup>
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
1,210	1,240	1,721	1,771	2,016	1,896	1,735	Territoires du Nord-Ouest .....	1
358,058	456,556	515,874	445,822	433,325	419,304	419,556	Colombie-Britannique .....	2
2,363,292	2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	3,164,274	Alberta .....	3
86,808	85,936	76,273	71,094	69,210	67,161	58,208	Saskatchewan .....	4
16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	Ontario .....	5
170	187	197	183	50	9	-	Québec .....	6
105	97	81	88	91	99	86	Nouveau-Brunswick .....	7
2,825,903	3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	3,652,385	<u>Total</u> .....	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
913	891	1,445	792	1,708	1,588	1,419	Territoires du Nord-Ouest .....	9
8,764	6,070	5,660	4,569	3,661	4,370	3,882	Colombie-Britannique .....	10
59,975	58,920	61,701	51,511	36,891	32,910	31,422	Alberta .....	11
45,643	17,024	10,386	9,458	7,805	6,779	6,928	Saskatchewan .....	12
85,295	82,905	79,192	66,330	50,065	45,647	43,651	<u>Total</u> .....	13
							Production originale nette:	
297	349	276	979	308	308	316	Territoires du Nord-Ouest .....	14
349,294	450,486	510,214	441,253	429,664	414,934	415,674	Colombie-Britannique .....	15
2,303,317	2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	3,132,852	Alberta .....	16
71,165	68,912	65,887	61,636	61,405	60,382	51,280	Saskatchewan .....	17
16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	Ontario .....	18
170	187	197	183	50	9	-	Québec .....	19
105	97	81	88	91	99	86	Nouveau-Brunswick .....	20
2,740,608	3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	3,608,734	<u>Total (8 - 13)</u> .....	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
154	779	115	150	194	509	550	Colombie-Britannique .....	22
2,366	2,325	2,524	2,662	4,142	5,743	11,757	Alberta .....	23
5,145	5,731	5,331	4,559	6,444	7,362	7,879	Saskatchewan .....	24
87,735	88,885	63,611	91,555	99,325	117,932	122,639	Ontario .....	25
1,964	1,582	2,924	2,150	1,968	1,292	-	Québec .....	26
97,364	99,302	74,505	101,076	112,073	132,838	142,825	<u>Total</u> .....	27
355	4,708	29,183	20,266	16,364	15,613	16,598	Autre arrivages .....	28
2,838,327	3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	3,768,157	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28)</u> .....	29
							Importations:	
113	126	88	32	67	45	29	Alberta .....	30
14,236	15,567	14,735	13,376	10,153	4,006	-	Ontario .....	31
14,349	15,693	14,823	13,408	10,220	4,051	29	<u>Total</u> .....	32
- 5,477	- 759	- 5,681	5,308	- 8,624	- 4,213	9,513.5	Erreur résiduelle du calcul .....	33
2,842,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	<u>Total, approvisionnement</u> .....	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977 - Concluded

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential .....	163,626	187,311	195,261	204,086	214,662	231,465	241,793
36	Commercial .....	83,475	101,036	115,722	131,689	144,056	168,420	186,145
37	Industrial .....	257,402	284,669	324,532	359,331	407,287	444,828	489,503
38	Miscellaneous .....	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u> .....	504,503	573,016	635,515	695,106	766,005	844,713	917,441
40	Other use .....	5,923	5,529	5,989	3,447	8,616	15,036	8,598
	Exports:							
41	British Columbia .....	290,915	298,269	319,908	394,135	440,645	484,038	527,739
42	Alberta .....	27,880	29,308	31,121	30,771	36,637	39,830	42,560
43	Manitoba .....	71,366	73,988	77,148	83,718	120,862	137,687	173,028
44	Ontario .....	2,078	3,144	3,371	3,994	4,849	16,460	33,638
45	Quebec .....	-	-	270	613	1,452	2,095	2,532
46	<u>Total</u> .....	392,239	404,709	431,818	513,231	604,445	680,100	779,477
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia .....	1,289	3,163	2,563	7,891	7,788	8,034	5,608
49	Alberta .....	190,238	209,974	210,562	221,453	215,875	221,377	224,801
50	Saskatchewan .....	3,680	3,350	2,200	3,820	4,841	6,512	6,336
51	Ontario .....	26,113	38,140	49,275	45,788	48,987	55,250	80,800
52	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	853
53	<u>Total</u> .....	221,320	254,627	264,600	278,952	277,491	291,197	351,798
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia .....	14,950	19,517	25,309	30,366	36,803	50,321	55,160
55	Alberta .....	161,896	181,106	201,235	229,685	278,091	322,344	374,569
56	Saskatchewan .....	5,775	7,229	8,451	9,564	9,452	10,073	11,988
57	Ontario .....	77	80	-	-	-	-	-
58	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick .....	2	6	2	2	2	2	2
60	<u>Total</u> .....	182,700	207,938	234,997	269,617	324,348	382,740	441,719
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines .....	30,126	45,077	50,354	55,449	62,403	75,325	88,369
62	Line pack changes .....	684	550	366	- 362	2,749	3,622	4,395
63	Residual error of estimate .....	9,837	3,337	5,178	441	4,064	5,464	13,332
64	<u>Total demand</u> .....	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,109
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	1,126,012	1,240,156	1,364,217	1,536,929	1,772,630	2,007,010	2,253,311
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	733,773	835,447	932,399	1,023,698	1,168,185	1,326,900	1,473,414

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977 - fin

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N <sup>o</sup>
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							<u>Ventes:</u>	
250,797	280,811	271,799	292,961	299,219	312,846	313,879	Domestique .....	35
206,920	241,581	245,653	275,431	285,889	294,885	297,409	Commercial .....	36
543,612	623,405	711,987	745,929	739,597	763,179	820,071	Industriel .....	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers .....	38
1,001,329	1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	1,431,350	<u>Total</u> .....	39
16,398	30,681	39,830	27,738	21,357	33,196	50,522	Autres usages .....	40
							<u>Exportations:</u>	
594,352	690,332	705,353	644,384	642,676	653,519	676,532	Colombie-Britannique .....	41
44,648	48,589	50,064	48,112	42,153	35,634	31,620	Alberta .....	42
236,733	248,999	254,784	248,652	245,586	247,477	272,488	Manitoba .....	43
32,226	17,739	13,197	13,148	12,311	12,876	14,813	Ontario .....	44
2,819	3,745	3,912	4,891	4,122	4,064	4,262	Québec .....	45
910,778	1,009,404	1,027,310	959,187	946,848	953,570	999,715	<u>Total</u> .....	46
							<u>Stocké:</u>	
-	1	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest .....	47
3,753	4,919	4,806	3,841	2,922	5,293	2,068	Colombie-Britannique .....	48
343,477	334,650	380,227	409,324	393,809	399,369	392,052	Alberta .....	49
5,081	6,517	4,660	6,723	8,327	13,175	10,844	Saskatchewan .....	50
78,639	76,639	106,412	98,807	124,890	106,064	149,044	Ontario .....	51
2,117	1,269	3,561	2,311	3,362	1,509	357	Québec .....	52
335,069	423,995	499,666	521,006	533,310	525,410	554,365	<u>Total</u> .....	53
							<u>Consommation et autres pertes en production:</u>	
55,353	66,854	83,795	72,175	75,076	74,053	77,860	Colombie-Britannique .....	54
408,187	543,585	583,886	568,954	576,877	559,682	566,862	Alberta .....	55
12,894	11,644	8,856	10,171	8,461	9,091	9,467	Saskatchewan .....	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario .....	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec .....	58
2	2	2	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....	59
476,436	622,085	676,539	651,300	660,414	642,826	654,189	<u>Total</u> .....	60
							<u>Pipe-ligne, consommation et inventaires:</u>	
100,859	115,816	120,570	100,410	88,614	82,953	94,357	Consommation en pipe-ligne .....	61
853	3,655	1,253	2,299	2,224	4,060	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	62
5,477	759	5,681	- 5,398	8,624	4,213	- 9,513.5	Erreur résiduelle du calcul .....	63
2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	<u>Total, demande</u> .....	64
2,512,130	2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	3,091,728	3,223,334.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
1,601,352	1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	2,138,158	2,223,619.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1970

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories .....	21 756	18 300	19 942	17 705	20 084	19 376	25 410
2	British Columbia .....	4 138 867	4 832 390	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934
3	Alberta .....	33 260 057	36 293 543	38 319 834	41 214 005	46 392 674	53 351 776	61 878 399
4	Saskatchewan .....	1 764 286	1 693 013	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411
5	Ontario .....	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386
6	Quebec .....	-	-	-	1 671	3 909	3 909	4 702
7	New Brunswick .....	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711
8	<u>Total</u> .....	39 579 318	43 199 984	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories .....	20 793	17 082	18 639	16 572	18 866	18 158	23 087
10	British Columbia .....	300 530	269 228	315 884	347 073	319 906	353 305	310 218
11	Alberta .....	1 332 202	1 491 262	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483
12	Saskatchewan .....	617 405	481 403	453 359	334 580	319 170	312 654	497 290
13	<u>Total</u> .....	2 270 930	2 258 975	2 276 765	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678
	Net new production:							
14	Northwest Territories .....	963	1 218	1 303	1 133	1 218	1 218	1 333
15	British Columbia .....	3 838 337	4 563 162	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217	9 409 716
16	Alberta .....	31 927 855	34 802 281	36 830 951	39 666 682	44 746 401	51 627 205	60 156 916
17	Saskatchewan .....	1 146 881	1 211 610	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521
18	Ontario .....	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386
19	Quebec .....	-	-	-	1 671	3 909	3 909	4 702
20	New Brunswick .....	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711
21	<u>Total (8 - 13)</u> .....	37 308 388	40 941 009	44 018 092	48 101 324	54 287 840	62 401 387	71 834 275
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia .....	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta .....	125 407	62 123	45 409	63 539	70 650	72 264	67 024
24	Saskatchewan .....	50 650	82 944	82 746	87 760	117 815	159 656	188 408
25	Ontario .....	678 650	839 269	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276
26	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	15 410
27	<u>Total</u> .....	854 707	984 336	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118
28	Other receipts .....	9 433	10 453	623	1 954	13 881	25 014	40 877
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	38 172 528	41 935 798	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390	73 868 270
	Imports:							
30	Alberta .....	2 578	2 804	3 031	3 003	2 946	3 173	3 688
31	Ontario .....	270 559	499 901	1 260 589	1 993 062	2 307 303	986 460	304 352
32	<u>Total</u> .....	273 137	502 705	1 263 620	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640
33	Residual error of estimate .....	- 278 661	- 94 530	- 146 681	- 12 493	- 115 124	- 154 783	- 37 664
34	<u>Total supply</u> .....	30 167 004	42 343 973	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 344

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N <sup>o</sup>
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
34 277	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149	Territoires du Nord-Ouest .....	1
10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	Colombie-Britannique .....	2
66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	Alberta .....	3
2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	Saskatchewan .....	4
460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	Ontario .....	5
4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-	Québec .....	6
2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	Nouveau-Brunswick .....	7
80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	<u>Total</u> .....	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
25 863	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	Territoires du Nord-Ouest .....	9
248 265	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	Colombie-Britannique .....	10
1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	Alberta .....	11
443 133	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	Saskatchewan .....	12
2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	<u>Total</u> .....	13
							Production originale nette:	
8 414	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	Territoires du Nord-Ouest .....	14
9 204 785	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	Colombie-Britannique .....	15
65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	Alberta .....	16
2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	Saskatchewan .....	17
460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	Ontario .....	18
4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-	Québec .....	19
2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	Nouveau-Brunswick .....	20
77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	<u>Total (8 - 13)</u> .....	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
4 362	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	Colombie-Britannique .....	22
67 024	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	Alberta .....	23
145 747	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	Saskatchewan .....	24
2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	Ontario .....	25
55 636	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	-	Québec .....	26
2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	<u>Total</u> .....	27
10 056	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	Autre arrivages .....	28
80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	<u>Total, approvisionnement domestique</u> (21 + 27 + 28).	29
							Importations:	
3 201	3 569	2 492	907	1 898	1 275	822	Alberta .....	30
401 275	440 980	417 411	378 913	287 613	113 481	-	Ontario .....	31
406 476	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	822	<u>Total</u> .....	32
- 158 151	- 21 500	- 160 930	150 364	- 244 299	- 119 346	+ 269 497	Erreur résiduelle du calcul .....	33
80 854 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	<u>Total, approvisionnement</u> .....	34

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977 - Concluded

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential .....	4 635 171	5 306 116	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473
36	Commercial .....	2 364 666	2 862 132	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086
37	Industrial .....	7 291 643	8 064 058	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563
38	Miscellaneous .....	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u> .....	14 291 480	16 232 306	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122
40	Other use .....	167 786	156 625	169 655	97 646	244 073	425 937	243 563
	Exports:							
41	British Columbia .....	8 240 994	8 449 317	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706
42	Alberta .....	789 780	830 232	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633
43	Manitoba .....	2 021 645	2 095 920	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509
44	Ontario .....	58 865	89 063	95 493	113 141	137 362	466 276	952 892
45	Quebec .....	-	-	7 648	17 365	41 132	59 347	71 726
46	<u>Total</u> .....	11 111 284	11 464 532	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 266 043	22 081 466
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia .....	36 515	89 601	72 604	223 535	220 617	228 766	158 843
49	Alberta .....	5 389 032	5 948 110	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277
50	Saskatchewan .....	104 246	94 898	62 321	108 213	137 135	184 471	179 485
51	Ontario .....	739 725	1 080 424	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889
52	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	24 164
53	<u>Total</u> .....	6 269 518	7 213 033	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia .....	423 501	552 874	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563
55	Alberta .....	4 586 164	5 130 342	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731
56	Saskatchewan .....	163 593	204 782	239 399	270 927	267 755	285 346	339 594
57	Ontario .....	2 181	2 266	-	-	-	-	-
58	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick .....	57	170	57	57	57	57	57
60	<u>Total</u> .....	5 175 496	5 890 434	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines .....	853 405	1 276 934	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303
62	Line pack changes .....	19 376	15 580	10 368	- 10 255	77 873	102 604	124 501
63	Residual error of estimate .....	278 661	94 530	146 682	12 493	115 125	154 783	377 667
64	<u>Total demand</u> .....	38 167 006	42 343 974	46 140 867	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	31 897 488	35 130 941	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	20 786 204	23 666 409	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977 - fin

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N <sup>o</sup>
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	Domestique .....	35
5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	Commercial .....	36
15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	Industriel .....	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers .....	38
28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	<u>Total</u> .....	39
464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	Autres usages .....	40
							Exportations:	
16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	Colombie-Britannique .....	41
1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	Alberta .....	42
6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	Manitoba .....	43
912 893	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	Ontario .....	44
79 856	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	Québec .....	45
22 304 273	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	<u>Total</u> .....	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest .....	47
143 077	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	Colombie-Britannique .....	48
1 397 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	Alberta .....	49
143 934	184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	Saskatchewan .....	50
2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	Ontario .....	51
59 970	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	Québec .....	52
9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	<u>Total</u> .....	53
							Consommation et autres pertes en production:	
1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	Colombie-Britannique .....	54
11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	Alberta .....	55
365 259	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	Saskatchewan .....	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario .....	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec .....	58
57	57	57	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....	59
13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	<u>Total</u> .....	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
2 972 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	Consommation en pipe-line .....	61
74 164	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	76 909	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
135 151	21 501	160 930	- 150 364	244 299	119 346	- 269 497	Erreur résiduelle du calcul .....	63
80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	<u>Total, demande</u> .....	64
31 143 213	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
45 342 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) 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.

(2) 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.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  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.

(4) 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:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) Naturel

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

(2) 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.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à  $-259^{\circ}\text{F}$  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.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

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 l'Association canadienne du gaz:

(1) 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.

(2) 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.

(3) 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(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) 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.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) 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.

(2) 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.

(3) 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(1) Collecte

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

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

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 Feet (M cu. ft.)

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

Peak Shaving

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

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.

M cu. ft. Miles

One M cu. ft. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting M cu. ft. miles of gas to equivalent weight in short tons.

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 (P.A.P.C.)

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

Millier de pieds cubes (M pi<sup>3</sup>)

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 mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

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

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.

Milles - M pi<sup>3</sup>

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per M cu. ft.

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 45.6 livres par millier de pieds cubes.

#### 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.

##### (1) Maximum Day Sendout

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

##### (2) 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.

#### 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.

##### (1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

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

##### (2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

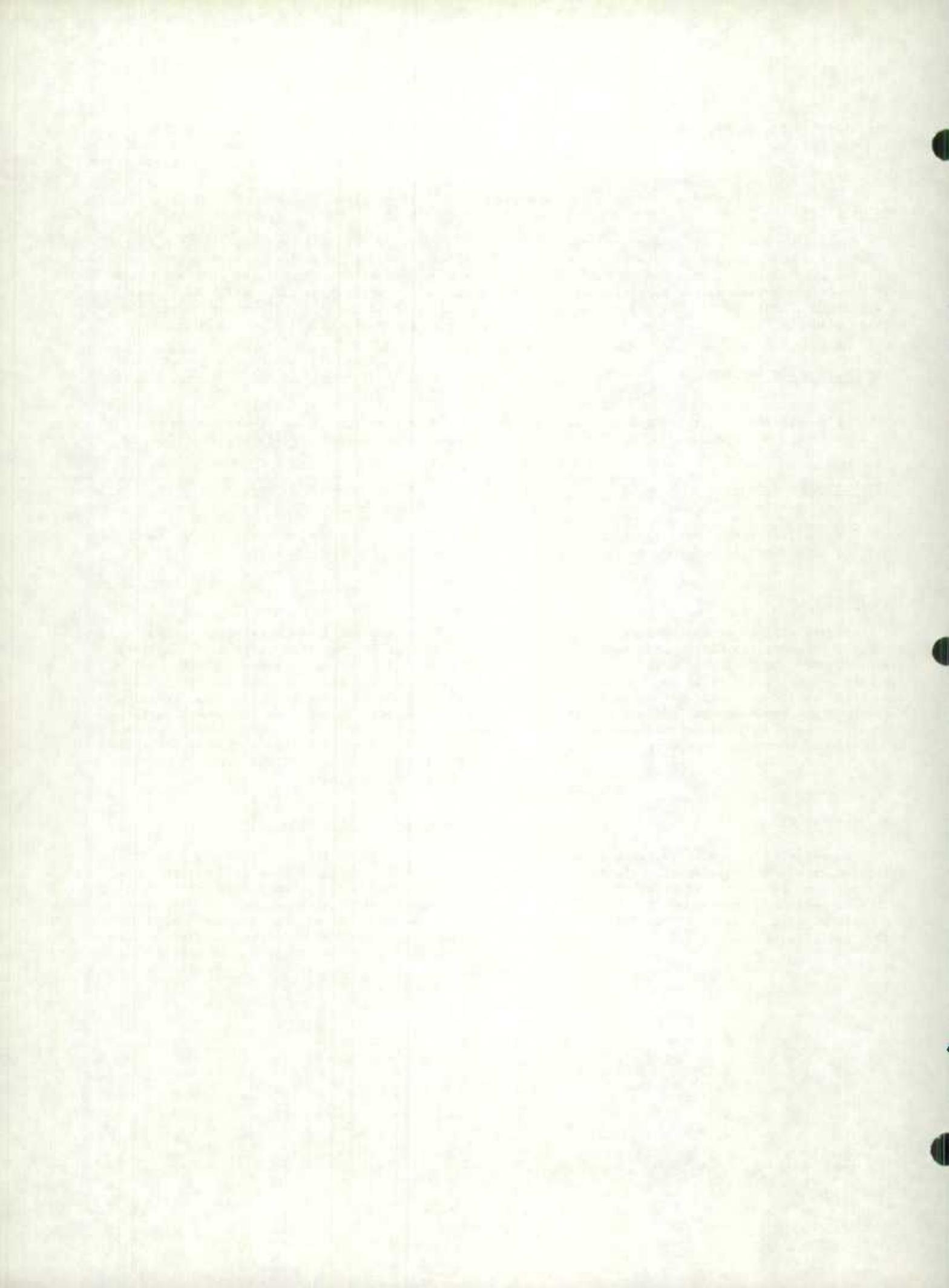
Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

#### 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.







SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

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)
- 26-204 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 Vol. 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, K1A 0T6.



1010518529

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201 General Review fo 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 Vol. 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.