

Gas utilities

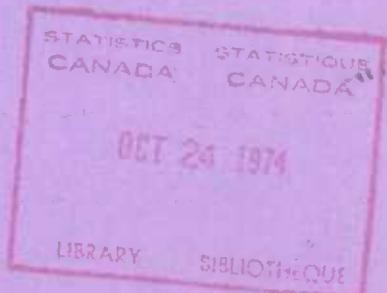
TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1972

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1972





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)

1972

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

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

October - 1974 - Octobre
5-3301-518

Price - Prix: \$1.05

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

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada:

- ... 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.

Note: Natural gas volumes are measured in cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and at 60°F.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

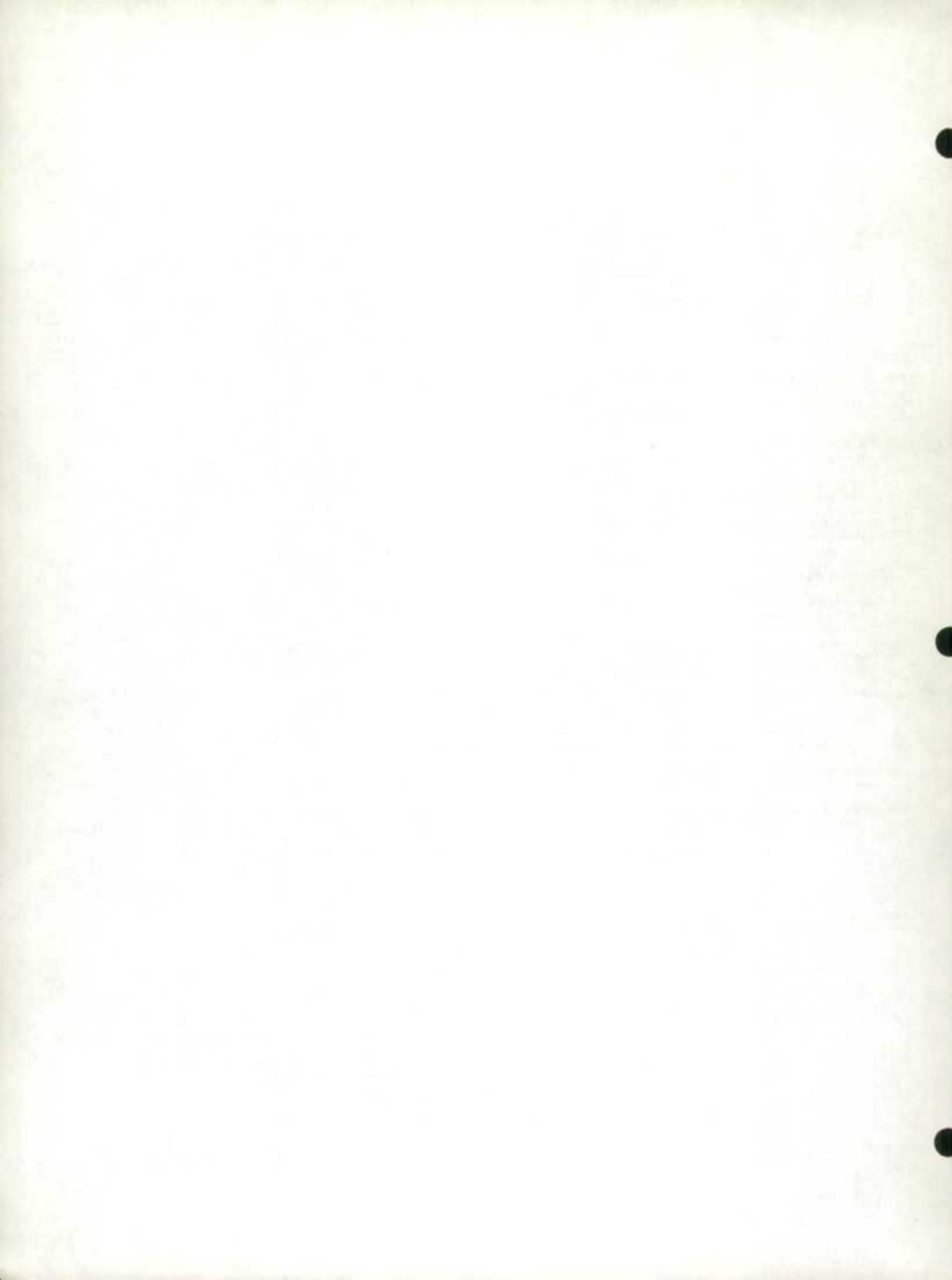
- ... nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Nota: Les quantités de gaz naturel sont présentées en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Introduction	4	Introduction	4
Chart		Diagramme	
1. Natural Gas Customers, Sales and Revenues ..	8	1. Usagers, ventes et recettes de gaz naturel	8
2. Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries	9	2. Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel	9
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	10	Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada ..	10
Table		Tableau	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1971 and 1972	12	1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1971 et 1972	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month	14	2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month	16	3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ..	18	4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month	18	5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province	20	6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31	22	7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1966-72	24	8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1966-72	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31	25	9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre	25
10. Natural Gas in Underground Storage by Province	25	10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972	26	11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31	38	12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre	38
13. Income Statement of Gas Utilities	46	13. État du revenu des services de gaz	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities	54	14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel	54
15. Employees and Earnings of Gas Utilities	55	15. Effectifs et rémunérations, services de gaz	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source	58	16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1959-72	60	17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1959-72	60
Glossary of terms	62	Glossaire des termes	62



INTRODUCTION

This report presents the fourteenth 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 62.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1972 increased 14.4% to 1,145.8 billion cubic feet from 1,001.3 billion in 1971, and revenue from these sales increased 15.3% to \$740.4 million from \$641.9 million. The number of natural gas customers increased to 2,039 thousand at the end of the year from 1,958 thousand while sales per customer increased to 577.5 Mcf. from 523.5. Average revenue per Mcf. was 65 cents and average revenue per customer was \$373.17.

Sales per residential customer increased 11.7 Mcf. to 157.2 Mcf., revenue per customer increased \$10.76 to \$160.49 and revenue per Mcf. decreased one cent to \$1.02. Commercial sales per customer increased 137.1 Mcf., to 1,316.3 Mcf., revenue per customer increased \$103.21 to \$956.66 and revenue per Mcf., increased one cent to 73 cents. Sales per industrial customer increased

Cette publication est la quatorzième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.E. 515) et de distribution de gaz (C.A.E. 574). On y reprend des données parus 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" (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 62.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1972, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 14.4 % pour totaliser 1,145.8 milliards de pieds cubes contre 1,001.3 milliards en 1971. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 15.3 % pour se chiffrer à 740.4 millions de dollars contre 641.9 millions de dollars en 1971. Le nombre des clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,039,000 à la fin de l'année au lieu de 1,958,000; les ventes par client sont passées de 523.5 à 577.5 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 65¢ et les recettes moyennes par client ont été de \$373.17.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 11.7 milliers de pieds cubes pour se chiffrer à 157.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$10.76 pour se fixer à \$160.49, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.02, une diminution de 1¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 137.1 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,316.3 milliers de pi³. Les recettes

5,289.5 Mcf. to 45,670.7 Mcf., revenue per customer increased \$2,984.96 to \$20,369.75 and revenue per Mcf. increased two cents to 45 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 280.8 billion cubic feet from 250.8 billion in 1971. Largest volume of these sales was in Ontario (41.7%), followed by Alberta (23.8%), British Columbia (11.6%), Saskatchewan (8.9%), Manitoba (8.1%), Quebec (5.9%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 241.6 billion cubic feet from 206.9 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (47.1%), followed by Alberta (25.6%), British Columbia (10.8%), Manitoba (7.5%), Saskatchewan (5.8%), Quebec (3.2%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 623.4 billion cubic feet from 543.6 billion, Ontario accounting for 51.6%, followed by Alberta (22.5%), British Columbia (9.5%), Saskatchewan (7.8%), Quebec (5.5%), Manitoba (3.1%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 129.4 billion cubic feet were sold. This was an increase of 7.6% from the peak month sales of 120.3 billion cubic feet in January of 1971.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,298.6 billion cubic feet, up 13.3% from the 2,028.0 billion in 1971. Imports increased 9.8% to 15.7 billion cubic feet from 14.3 billion. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 4,708.1 million cubic feet from 355.4 million.

Receipts from storage during the year amounted to 99.3 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 104.3 billion, resulting in a net delivery to storage of 5.0 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands and are located in Ontario, Saskatchewan and Alberta.

Natural gas net new production totalled 3,233.2 billion cubic feet. Of this, 2,298.6 billion 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, 1,854.0 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,597 billion Mcf. miles or 36,420 million ton miles compared with 1,391 billion Mcf. (31,708 million ton) miles in 1971.

The average length of haul for transport systems was estimated at 868 miles, up from the 854 miles in 1971. The average throughput per mile of line was 400,056 Mcf. per day, down from 411,934 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 50,995.1 miles, an increase of 2,570.2 miles during the year. Manufactured

par client ont progressé de \$103.21 pour s'élever à \$956.66, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 73¢, une augmentation de 1¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 5,289.5 milliers de pi³ pour se chiffrer à 45,670.7 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$2,984.96 pour s'élever à \$20,369.75, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 45¢, une augmentation de 2¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 280.8 milliards de pieds cubes contre 250.8 milliards en 1971. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.7%). Venaient ensuite: l'Alberta (23.8%), la Colombie-Britannique (11.6%), la Saskatchewan (8.9%), le Manitoba (8.1%), le Québec (5.9%) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 241.6 milliards de pieds cubes contre 206.9 milliards de pieds cubes. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.1%), suivie de l'Alberta (25.6%), la Colombie-Britannique (10.8%), le Manitoba (7.5%), la Saskatchewan (5.8%), le Québec (3.2%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 623.4 milliards de pieds cubes contre 543.6 milliards. L'Ontario comptait 51.6 % de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (22.5%), la Colombie-Britannique (9.5%), la Saskatchewan (7.8%), le Québec (5.5%), et le Manitoba (3.1%).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 129.4 milliards de pieds cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 7.6 % sur le mois de janvier 1971, durant lequel on avait enregistré des ventes de 120.3 milliards de pieds cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,298.6 milliards de pieds cubes; cela représente une augmentation de 13.3 % sur les 2,028.0 milliards de pieds cubes de 1971. Les importations ont augmenté de 9.8 %, passant de 14.3 milliards à 15.7 milliards de pieds cubes. Les autres arrivages, y compris les gaz du pétrole liquéfiés utilisés pour niveler les pointes et pour d'autres utilisations temporaires, sont passés de 355.4 millions à 4,708.1 millions de pieds cubes.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 99.3 milliards de pieds cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 104.3 milliards de pieds cubes; il y a donc eu un excédent de livraisons de 5.0 milliards de pieds cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières; ils sont situés en Ontario, en Saskatchewan et en Alberta.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,233.2 milliards de pieds cubes. De cette quantité, 2,298.6 milliards de pieds cubes étaient de 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 1,854.0 milliards de pieds cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,597 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 36,420 millions de tonnes-milles contre 1,391 milliards de milliers de pieds cubes-milles (31,708 millions de tonnes-milles) en 1971.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 868 milles; il s'agit là d'une augmentation de 14 milles par rapport à 1971. Le débit moyen par mille de ligne a été de 400,056 milliers de pieds cubes par jour; il s'agit là d'une diminution par rapport aux 411,934 milliers de pieds cubes enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 50,995.1 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 2,570.2 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz

gas systems operated 361.7 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 11,466.6 miles. Total mileage of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 67,239.0, up 4,346.7 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Trans-Canada Pipe Lines Limited, 912 miles of looped lines, of which 636 miles were added in Ontario, 145 miles in Manitoba and 131 miles in Saskatchewan; The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 493 miles of main transmission lines and 44 miles of looped lines, in Alberta; Westcoast Transmission Company Limited, 34 miles of gathering lines and 87 miles of looped transmission lines, in British Columbia. Consolidated Pipe Lines Company commenced operations during the year with 131 miles of transmission lines in Saskatchewan. Many Islands Pipe Lines (Canada) Limited purchased transmission line from Trans-Canada Pipe Lines Limited and began operations with one mile of line in Alberta, 39 miles in Saskatchewan. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 293 miles of transmission lines, 336 miles of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 373 miles of transmission lines, 190 miles of distribution lines; Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd., 360 miles of distribution lines; Union Gas Limited, 312 miles of distribution lines; Inland Natural Gas Co. Ltd., 145 miles of transmission lines, 124 miles of distribution lines; Consumers' Gas Company, 262 miles of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 153 miles of distribution lines.

Natural gas utilities operated 161 compressor stations, 9 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,673,001 from 1,566,396.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1972 was \$4,523.4 million, 54.3% in the transport sector and 45.7% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 46.5% of fixed assets. In 1972, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$989.3 million or 21.9% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$787.2 million or 21.1% of total plant in service. Total current assets amounted to \$361.5 million and current liabilities \$492.3 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$1,034.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$726.6 million and for transport systems \$645.7 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$52.4 million, up 57.8% from \$33.2 million in 1971. Intraprovincial transport companies increased their net income 17.5% to \$16.1 million.

Cost of gas for the utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 38.6% compared with 38.2% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 17.9%. The average interest rate paid during the year was 6.3%. Depreciation for the year was \$102.0 million or 1.2% of average plant in service.

manufacturé ont exploité 361.7 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 11,466.6 milles. 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 67,239.0 milles, ce qui constitue une augmentation de 4,346.7 milles au cours de l'année.

La société "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a ajouté 912 milles de conduites auxiliaires, 636 milles en Ontario, 145 milles au Manitoba et 131 milles en Saskatchewan. "The Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a étendu 493 milles de conduites principales et 44 milles de conduites auxiliaires en Alberta. "Westcoast Transmission Company Limited" a ajouté 34 milles à son gazoduc de collecte et 87 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique. "Consolidated Pipe Lines Company" a commencé le transport de gaz au cours de l'année avec 131 milles de réseau de transport en Saskatchewan. "Many Islands Pipe Lines (Canada) Limited" a fait l'acquisition de "Trans-Canada Pipe Lines Limited" et commença le transport de gaz avec un mille en Alberta et 39 milles en Saskatchewan. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Northwestern Utilities Limited", 293 milles de réseau de transport et 336 milles de réseau de distribution; "Saskatchewan Power Corporation", 373 milles de réseau de transport et 190 milles de réseau de distribution; "Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd.", 360 milles de réseau de distribution; "Union Gas Limited", 312 milles de réseau de distribution; "Inland Natural Gas Co. Ltd.", 145 milles de réseau de transport et 124 milles de réseau de distribution; "British Columbia Hydro and Power Authority", 153 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 161 postes compresseurs soit 9 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression est passée de 1,566,396 à 1,673,001 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1972, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à 4,523.4 millions de dollars, dont 54.3 % dans le secteur du transport et 45.7 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 46.5 % des immobilisations. En 1972, les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé 989.3 millions de dollars, soit 21.9 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comparables se sont chiffrés à 787.2 millions de dollars ou 21.1 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé 361.5 millions de dollars et le total des exigibilités, 492.3 millions de dollars.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 1,034.8 millions de dollars. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 726.6 millions de dollars et celles des réseaux de transport ont totalisé 645.7 millions de dollars.

Les réseaux de transport inter provinciaux ont réalisé des bénéfices de 52.4 millions de dollars, soit 57.8 % de plus que les 33.2 millions de dollars de 1971. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 17.5 %, c'est-à-dire 16.1 millions de dollars.

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 38.6 % contre 38.2 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 17.9 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 6.3 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à 102.0 millions de dollars ou 1.2 % de la valeur moyenne des installations en service.

The natural gas utilities had approximately \$1,565.4 million available for expenditure during the year; 48.1% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 51.9% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 84.3% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 67.9%. Operating revenue accounted for 70.6% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 41.5% was spent on operating expenses; 33.7% was invested in plant; 10.6% was interest paid on long term debt; 6.3% was paid out in dividends; 1.9% was income taxes expense; 1.6% was invested and 4.4% was used for other transactions.

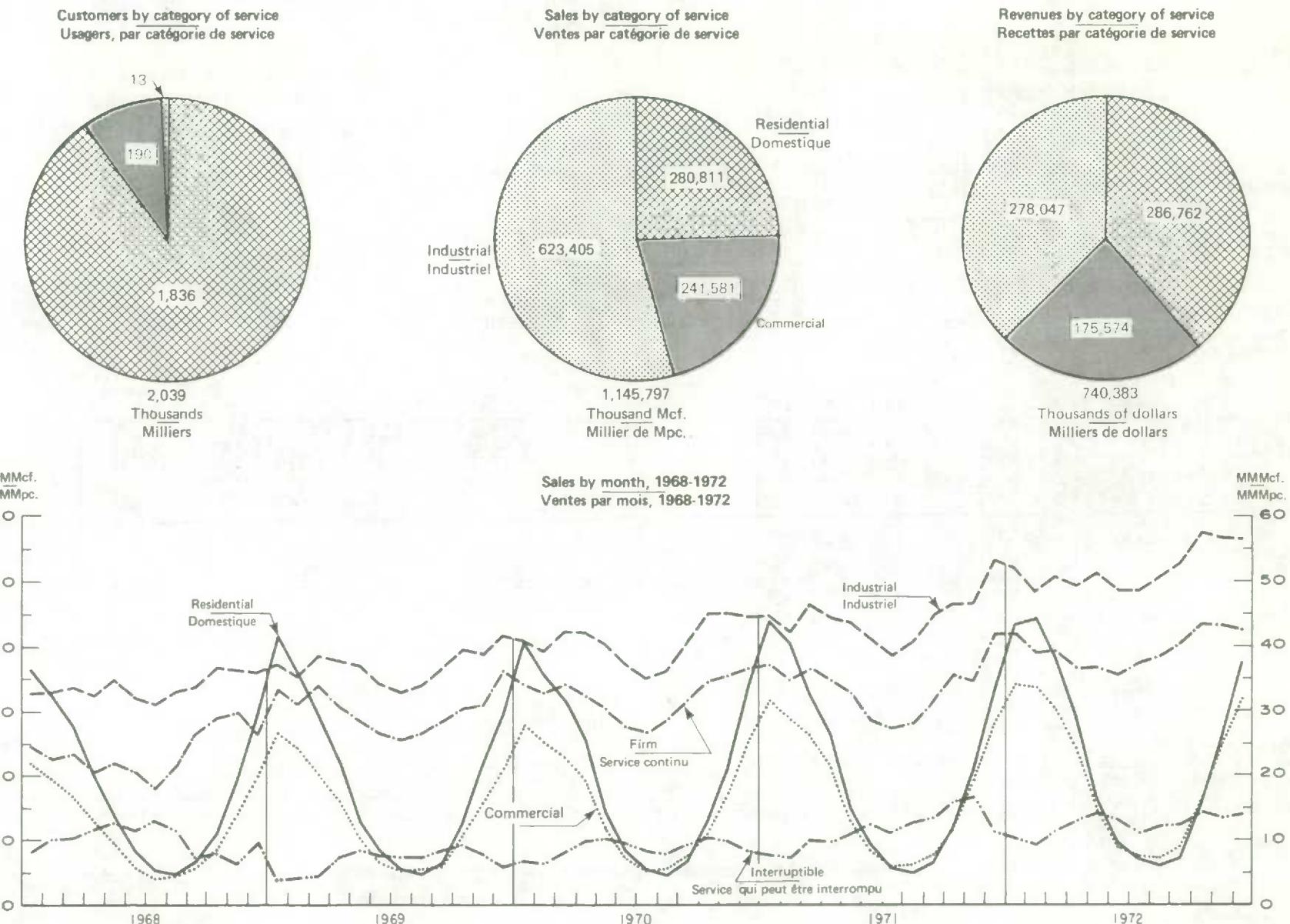
Employees in the gas utilities totalled 12,370 and their earnings were \$124.8 million in 1972. In the previous year, employees totalled 12,168 while their earnings were \$113.6 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 8.1% over 1971.

Les services de gaz naturel disposaient de 1,565.4 millions de dollars environ pour leurs dépenses de l'année; 48.1 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 51.9 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 84.3 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 67.9 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 70.6 % 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, 41.5 % a été consacré aux frais d'exploitation; 33.7 % a été investi en installations; 10.6 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 6.3 % a été payé sous forme de dividendes; 1.9 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu et 4.4 % a été utilisé pour d'autres transactions.

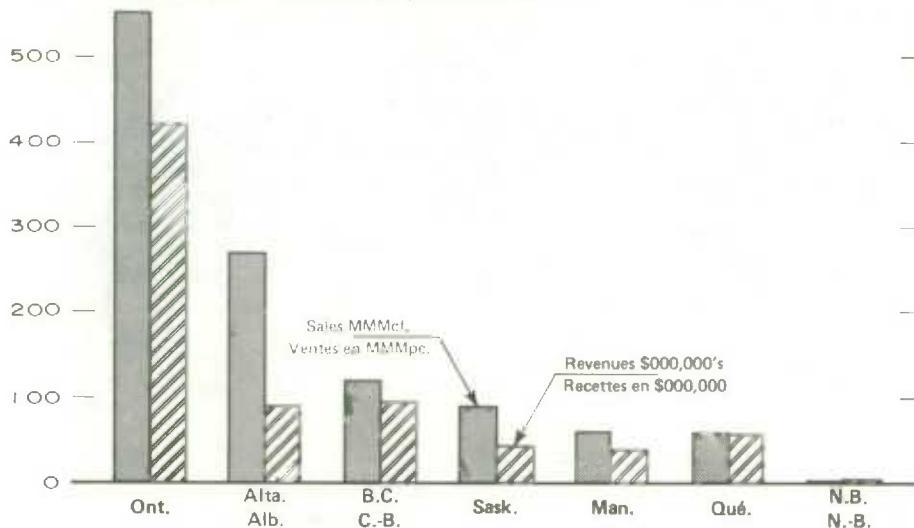
En 1972, les services de gaz occupaient 12,370 personnes dont les gains représentaient 124.8 millions de dollars. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 12,168, et leurs gains totaux de 113.6 millions de dollars. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 8.1 % depuis 1971.

Natural Gas Customers, Sales and Revenues, 1972
Usagers, ventes et recettes de gaz naturel, 1972

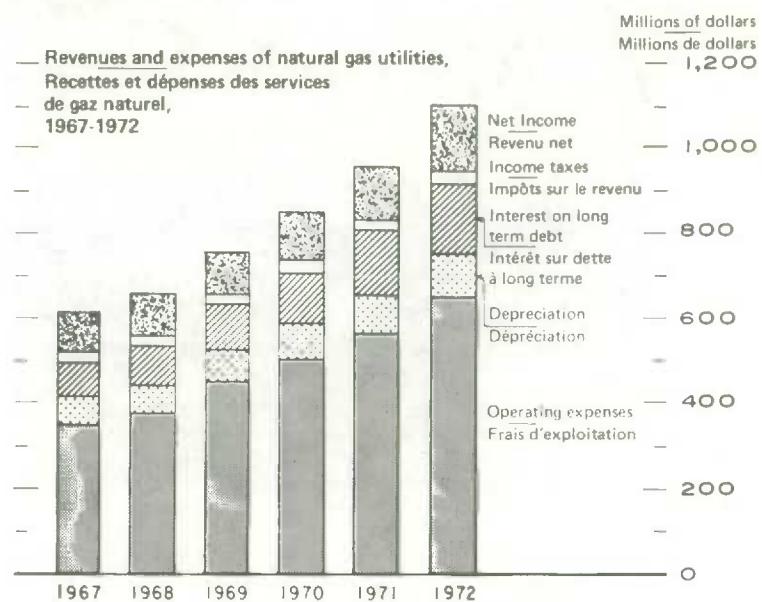


Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries
Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel

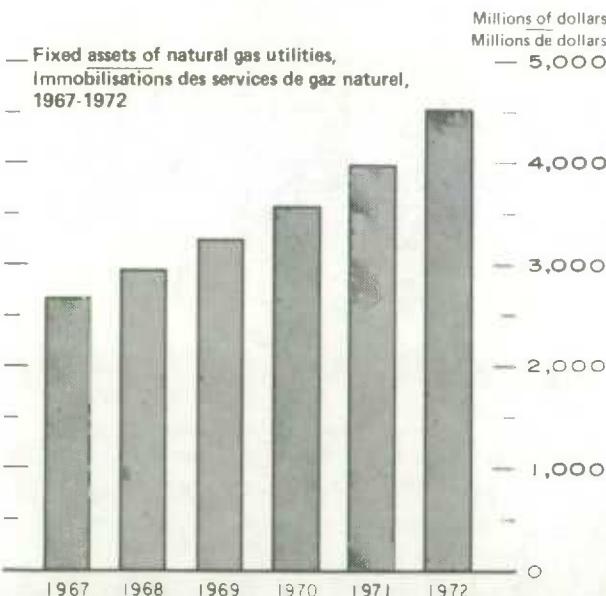
600 — Total sales and revenues by province, 1972
 Total des ventes et des recettes par province, 1972



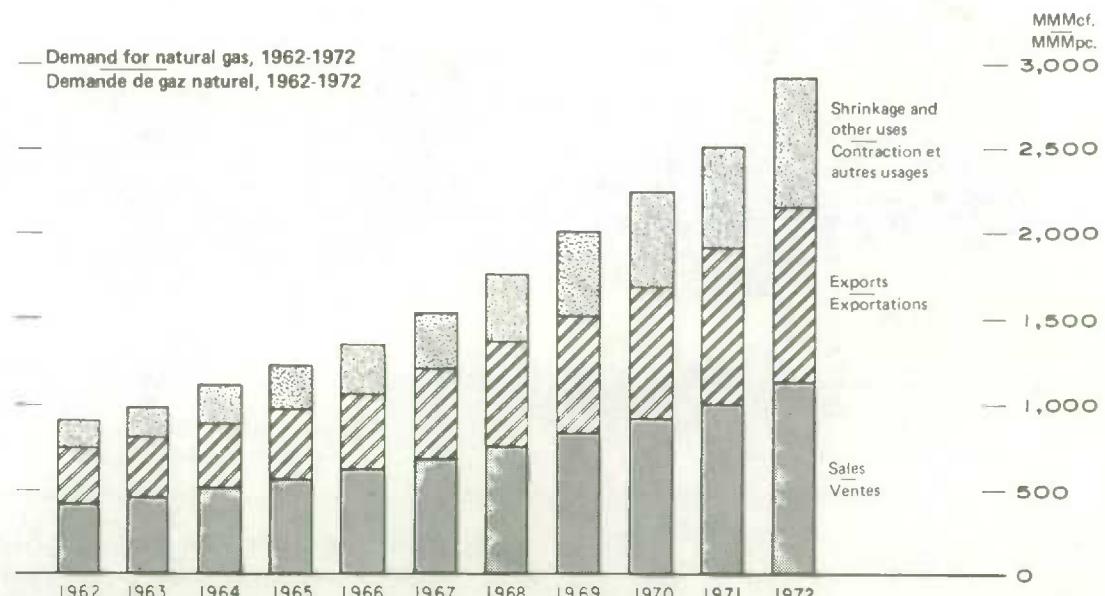
— Revenues and expenses of natural gas utilities,
 Recettes et dépenses des services
 de gaz naturel,
 1967-1972



— Fixed assets of natural gas utilities,
 Immobilisations des services de gaz naturel,
 1967-1972



— Demand for natural gas, 1962-1972
 Demande de gaz naturel, 1962-1972



Natural Gas
Receipts and Disposition
Arrivages et utilisation
de gaz naturel

CANADA, 1972

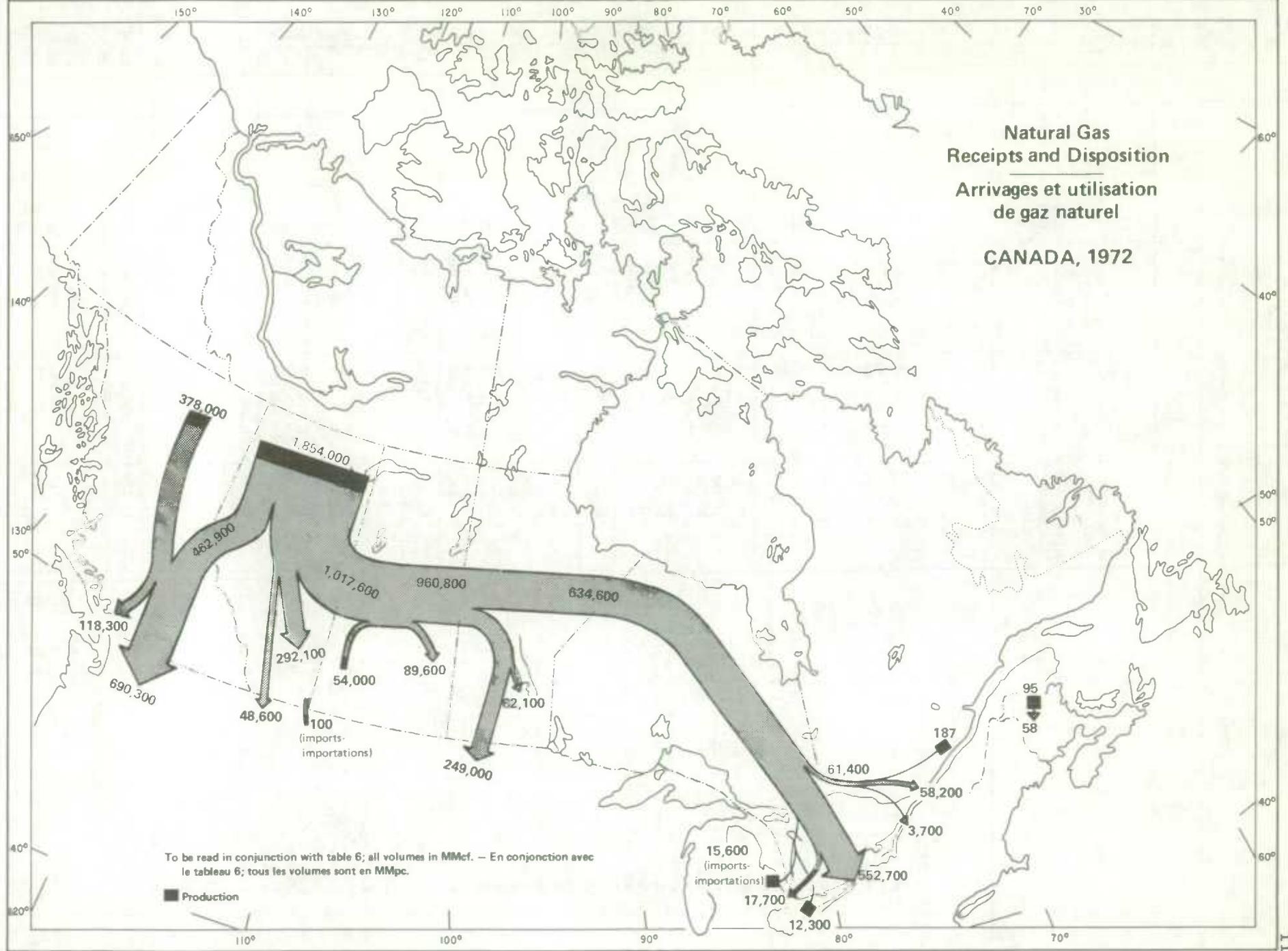


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1971 and 1972

No.	Customers as at December 31, 1971 — Clients, au 31 décembre 1971	1971		1972				
		Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1972 — Clients, au 31 décembre 1972	Average number of customers during 1972 — Nombre moyen de clients pendant 1972			
No. — nombre	Mcf. — Mpc.	\$	No. — nombre					
<u>Sales of natural gas</u>								
<u>Residential:</u>								
1 New Brunswick	1,310	32,219	100,171	1,060	1,183			
2 Québec	196,065	14,260,766	24,142,269	187,012	188,493			
3 Ontario	773,455	105,106,148	127,642,220	809,470	785,900			
4 Manitoba	123,172	20,254,135	18,282,238	129,809	125,982			
5 Saskatchewan	132,625	22,499,525	18,106,662	138,599	134,167			
6 Alberta	301,094	60,287,778	34,320,333	316,878	307,459			
7 British Columbia	236,024	28,355,926	35,503,271	252,958	243,658			
8 Canada	1,763,745	250,796,497	258,097,164	1,835,786	1,786,842			
<u>Commercial:</u>								
9 New Brunswick	45	38,085	80,707	40	44			
10 Québec	10,083	7,171,587	8,487,084	9,981	9,857			
11 Ontario	75,633	93,440,305	81,029,683	79,574	76,984			
12 Manitoba	11,826	16,243,654	10,908,922	12,468	12,071			
13 Saskatchewan	18,293	12,902,134	7,721,201	19,082	18,438			
14 Alberta	34,133	55,054,566	21,308,264	35,709	34,725			
15 British Columbia	30,879	22,069,823	20,229,058	33,263	31,408			
16 Canada	180,892	206,920,154	149,764,919	190,117	183,578			
<u>Industrial:</u>								
17 New Brunswick	—	—	—	—	—			
18 Québec	1,804	33,964,745	20,050,294	1,447	1,623			
19 Ontario	9,488	260,986,049	145,223,608	9,618	9,603			
20 Manitoba	328	18,405,122	6,290,015	323	321			
21 Saskatchewan	690	46,696,522	13,935,009	690	694			
22 Alberta	656	133,074,327	25,794,059	687	969			
23 British Columbia	431	50,485,208	22,741,068	427	440			
24 Canada	13,397	543,611,973	234,034,053	13,192	13,650			
<u>Total:</u>								
25 New Brunswick	1,355	70,304	180,878	1,100	1,227			
26 Québec	207,952	55,397,098	52,679,647	198,440	199,973			
27 Ontario	858,576	459,532,502	353,895,511	898,662	872,487			
28 Manitoba	135,326	54,902,911	35,481,175	142,600	138,375			
29 Saskatchewan	151,608	82,098,181	39,762,872	158,371	153,299			
30 Alberta	335,883	248,416,671	81,422,656	353,274	343,153			
31 British Columbia	267,334	100,910,957	78,473,397	286,648	275,506			
32 Canada	1,958,034	1,001,328,624	641,896,136	2,039,095	1,984,020			
<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>								
33 Residential	9,770	355,808	624,627	485	756			
34 Commercial	2,355	637,408	773,348	252	419			
35 Industrial	4	4,854	6,494	5	9			
36 Total	12,129	998,070	1,404,469	742	1,184			
<u>Sales of manufactured gas</u>								
37 Residential	1,160	57,109	74,803	8,995	9,247			
38 Commercial	412	150,804	146,293	2,381	2,363			
39 Industrial	17	285,766	137,464	4	4			
40 Total	1,589	493,679	358,560	11,380	11,613			

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1971 et 1972

1972					N°
Gas sold - Gaz vendu	Revenue - Recettes	Sales per customer(1) - Ventes par consommateur(1)	Revenue per customer(1) - Recettes par consommateur(1)	Revenue per Mcf. - Recettes par Mpc.	
Mcf. - Mpc.	\$	Mcf. - Mpc.	\$	\$	
29,566	118,439	25.0	100.12	4.01	
16,454,762	26,082,387	87.3	138.37	1.59	
117,085,301	141,573,441	149.0	180.14	1.21	
22,695,304	20,441,518	180.1	162.26	0.90	
25,014,051	19,840,942	186.4	147.88	0.79	
66,860,991	37,984,847	217.5	123.54	0.57	
32,671,044	40,720,049	134.1	167.12	1.25	
280,811,019	286,761,623	157.2	160.49	1.02	
					<u>Ventes de gaz naturel</u>
					<u>Domestique:</u>
28,872	65,296	656.2	1,484.00	2.26	1
7,753,289	9,525,200	786.6	966.34	1.23	2
113,774,124	97,640,583	1,477.9	1,268.32	0.86	3
18,055,984	12,314,670	1,495.7	1,020.10	0.68	4
14,091,460	8,439,911	764.3	457.75	0.60	5
51,723,445	23,932,240	1,777.5	689.19	0.39	6
26,153,491	23,656,350	832.7	753.20	0.00	7
241,580,665	175,574,250	1,316.3	956.66	0.73	8
					<u>Commercial:</u>
33,990,003	21,661,600	20,942.7	13,346.64	0.64	9
321,790,372	181,355,035	33,509.4	18,885.25	0.56	10
19,052,426	6,307,815	59,353.4	19,650.51	0.33	11
48,912,123	14,873,092	70,478.6	21,430.97	0.30	12
140,183,162	27,172,349	144,667.9	28,041.64	0.19	13
59,477,375	26,677,166	135,175.9	60,629.92	0.45	14
623,405,461	278,047,057	45,670.7	20,369.75	0.45	15
					<u>Industriel:</u>
					17
Nouveau-Brunswick					17
Québec					18
Ontario					19
Manitoba					20
Saskatchewan					21
Alberta					22
Colombie-Britannique					23
Canada					16
					<u>Total:</u>
Nouveau-Brunswick					25
Québec					26
Ontario					27
Manitoba					28
Saskatchewan					29
Alberta					30
Colombie-Britannique					31
Canada					24
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>
345,368	597,563	456.8	790.43	1.73	33
673,327	884,284	1,607.0	2,110.46	1.31	34
4,974	6,562	552.7	729.11	1.32	35
1,023,669	1,488,409	864.6	1,257.10	1.45	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>
28,085	38,299	3.0	4.14	1.36	37
113,641	134,599	48.1	56.99	1.18	38
327,509	158,496	81,877.3	39,624.00	0.48	39
469,235	331,394	40.4	28.54	0.71	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, 1972

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
McF. — Mpc.								
<u>Residential:</u>								
1	New Brunswick	4,309	3,196	3,253	3,247	2,442	1,909	2,095
2	Québec	2,472,955	2,384,988	2,325,243	1,699,895	990,765	568,452	381,496
3	Ontario	17,026,892	18,695,360	16,192,390	13,522,900	7,070,458	4,118,566	2,930,523
4	Manitoba	3,800,828	3,821,806	3,293,689	2,202,687	1,093,081	484,868	455,397
5	Saskatchewan	4,038,558	4,244,245	3,765,079	2,483,647	1,483,811	722,924	582,529
6	Alberta	11,016,889	10,588,457	8,577,760	6,035,694	3,908,778	2,342,679	1,970,402
7	British Columbia ...	4,973,744	4,682,506	4,016,629	3,148,641	2,224,171	1,437,652	777,179
8	Canada	43,334,175	44,420,558	38,174,043	29,096,711	16,773,506	9,677,050	7,099,621
<u>Commercial:</u>								
9	New Brunswick	4,030	2,898	2,946	2,941	2,092	1,463	1,657
10	Québec	1,044,391	1,028,826	992,170	690,002	436,721	261,015	221,084
11	Ontario	14,828,043	15,184,087	14,547,972	12,460,070	7,376,577	4,147,164	3,337,393
12	Manitoba	2,963,578	2,891,639	2,558,145	1,828,507	982,334	389,144	310,761
13	Saskatchewan	2,202,547	2,357,421	2,114,663	1,589,669	887,888	410,386	326,510
14	Alberta	9,633,396	8,759,845	7,261,465	5,517,657	3,512,254	2,463,685	1,744,710
15	British Columbia ...	3,285,966	3,280,459	2,693,783	2,250,376	1,567,007	1,065,610	1,335,962
16	Canada	33,961,951	33,505,175	30,171,144	24,339,222	14,764,873	8,738,467	7,278,077
<u>Industrial:</u>								
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Québec	2,042,810	1,903,024	2,146,461	2,255,298	2,921,914	3,386,432	3,058,544
19	Ontario	28,256,232	24,574,838	25,828,416	25,948,696	26,311,482	25,178,236	26,917,906
20	Manitoba	1,254,657	1,373,323	1,739,262	1,806,428	1,560,563	1,501,816	1,230,098
21	Saskatchewan	4,838,661	4,904,444	4,629,517	4,200,044	4,089,404	3,377,888	2,915,584
22	Alberta	12,134,889	11,534,311	11,678,186	10,392,759	11,399,537	10,745,006	11,130,330
23	British Columbia ...	3,533,569	4,007,480	4,715,532	4,743,334	4,757,895	4,474,058	3,454,760
24	Canada	52,060,818	48,297,420	50,737,374	49,346,559	51,040,795	48,663,436	48,707,222
<u>Total sales:</u>								
25	New Brunswick	8,339	6,094	6,199	6,188	4,534	3,372	3,752
26	Québec	5,560,156	5,316,838	5,463,874	4,645,195	4,349,400	4,215,899	3,661,124
27	Ontario	60,111,167	58,454,285	56,568,778	51,931,666	40,758,517	33,443,966	33,185,822
28	Manitoba	8,019,063	8,086,768	7,591,096	5,837,622	3,635,978	2,375,828	1,996,256
29	Saskatchewan	11,079,766	11,506,110	10,509,259	8,273,360	6,461,103	4,511,198	3,824,623
30	Alberta	32,785,174	30,882,613	27,517,411	21,946,110	18,820,569	15,551,370	14,845,442
31	British Columbia ...	11,793,279	11,970,445	11,425,944	10,142,351	8,549,073	6,977,320	5,567,901
32	Canada	129,356,944	126,223,153	119,082,561	102,782,492	82,579,174	67,078,953	63,084,920

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1972

August Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	Total	N°
1,699	1,701	1,713	2,022	1,980	29,566	
361,328	504,247	970,044	1,558,413	2,236,936	16,454,762	
2,207,464	2,686,693	6,188,118	10,843,066	15,602,871	117,085,301	
370,122	457,374	1,213,667	2,205,111	3,296,674	22,695,304	
463,206	518,011	1,427,296	2,119,600	3,165,145	25,014,051	
1,498,574	2,050,440	3,952,807	6,215,157	8,703,354	66,860,991	
1,141,273	1,014,389	1,852,411	2,837,699	4,564,750	32,671,044	
6,043,666	7,232,855	15,606,056	25,781,068	37,571,710	280,811,019	
1,868	1,868	1,527	2,316	3,266	28,872	
220,553	271,820	566,096	831,920	1,188,691	7,753,289	
3,585,316	4,275,939	7,393,944	11,631,601	15,006,018	113,774,124	
313,835	342,352	1,040,047	1,856,252	2,577,390	18,055,984	
248,861	253,091	838,836	1,117,024	1,746,564	14,091,460	
1,577,807	2,573,900	4,501,380	6,133,445	7,943,901	61,723,445	
1,280,000	1,171,454	1,684,031	3,307,968	3,310,875	26,153,491	
7,248,240	8,890,424	16,025,861	24,880,526	31,776,705	241,580,665	
3,475,025	3,665,690	3,452,049	2,820,935	2,861,821	33,990,003	
27,042,766	25,998,983	27,741,875	28,935,097	29,055,845	321,790,372	
1,490,443	1,663,112	2,194,146	1,894,491	1,344,087	19,052,426	
3,055,274	3,605,384	4,142,230	4,528,488	4,625,205	48,912,123	
11,303,569	11,239,252	13,142,656	12,159,725	13,322,942	140,183,162	
4,347,652	6,741,856	7,121,674	6,450,561	5,129,004	59,477,375	
50,714,729	52,914,277	57,794,630	56,789,297	56,338,904	623,405,461	
3,567	3,569	3,240	4,338	5,246	58,438	
4,056,906	4,441,757	4,988,189	5,211,268	6,287,448	58,198,054	
32,835,546	32,961,615	41,323,937	51,409,764	59,664,734	552,649,797	
2,176,400	2,462,838	4,447,860	5,955,854	7,218,151	59,803,714	
3,765,341	4,376,486	6,408,362	7,765,112	9,536,914	88,017,634	
14,479,950	15,863,592	21,596,843	24,508,327	29,970,197	268,767,598	
6,688,925	8,927,699	10,658,116	12,596,228	13,004,629	118,301,910	
64,006,635	69,037,556	89,426,547	107,450,891	125,687,319	1,145,797,145	

Domestique:

Nouveau-Brunswick	1
Québec	2
Ontario	3
Manitoba	4
Saskatchewan	5
Alberta	6
Colombie-Britannique	7

Canada	8
--------------	---

Commercial:

Nouveau-Brunswick	9
Québec	10
Ontario	11
Manitoba	12
Saskatchewan	13
Alberta	14
Colombie-Britannique	15

Canada	16
--------------	----

Industriel:

Nouveau-Brunswick	17
Québec	18
Ontario	19
Manitoba	20
Saskatchewan	21
Alberta	22
Colombie-Britannique	23

Canada	24
--------------	----

Total des ventes:

Nouveau-Brunswick	25
Québec	26
Ontario	27
Manitoba	28
Saskatchewan	29
Alberta	30
Colombie-Britannique	31

Canada	32
--------------	----

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1972

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
dollars									
<u>Residential:</u>									
1	New Brunswick	11,903	8,391	8,476	14,272	11,300	9,319	10,560	
2	Québec	3,419,442	3,309,244	3,313,461	2,604,220	1,632,116	1,161,194	1,050,838	
3	Ontario	19,968,146	21,725,989	19,065,220	16,082,904	8,746,517	5,309,407	3,976,483	
4	Manitoba	3,239,006	3,248,611	2,813,107	1,945,873	1,085,551	582,289	545,693	
5	Saskatchewan	2,811,098	2,938,154	2,654,121	1,910,498	1,327,480	830,347	727,646	
6	Alberta	5,404,582	5,340,088	4,493,267	3,385,397	2,462,737	1,786,107	1,609,256	
7	British Columbia ...	6,040,554	5,663,268	4,924,660	3,942,973	2,823,176	1,889,512	1,042,668	
8	Canada	40,894,731	42,233,745	37,272,312	29,886,137	18,088,877	11,568,175	8,963,144	
<u>Commercial:</u>									
9	New Brunswick	7,630	5,546	5,638	6,928	5,138	3,824	4,313	
10	Québec	1,199,347	1,208,210	1,194,682	871,724	571,633	363,888	347,593	
11	Ontario	12,579,703	13,328,098	12,258,727	10,734,747	6,401,619	3,660,482	2,940,006	
12	Manitoba	1,958,974	1,917,730	1,710,111	1,257,967	718,950	306,580	241,059	
13	Saskatchewan	1,250,284	1,338,500	1,195,709	928,398	556,950	294,425	241,346	
14	Alberta	3,603,696	3,370,202	2,818,753	2,146,219	1,423,517	982,918	806,011	
15	British Columbia ...	2,929,485	2,923,470	2,415,394	2,038,244	1,434,706	987,201	1,228,866	
16	Canada	23,529,119	24,091,756	21,599,014	17,984,227	11,112,513	6,599,318	5,809,194	
<u>Industrial:</u>									
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
18	Québec	1,513,147	1,426,760	1,584,193	1,497,113	1,655,084	1,727,756	1,719,501	
19	Ontario	16,644,943	14,975,158	15,628,349	14,907,022	14,095,322	13,383,522	14,285,438	
20	Manitoba	475,693	503,196	590,085	567,946	480,574	453,467	377,882	
21	Saskatchewan	1,461,785	1,528,317	1,448,723	1,289,875	1,238,189	1,045,643	952,800	
22	Alberta	2,347,308	2,242,460	2,244,900	2,031,199	2,165,680	2,125,038	2,039,158	
23	British Columbia ...	1,612,038	1,802,773	2,056,937	2,056,541	2,003,617	1,939,505	1,539,860	
24	Canada	24,054,914	22,478,664	23,553,187	22,349,696	21,638,466	20,674,931	20,914,639	
<u>Total revenues:</u>									
25	New Brunswick	19,533	13,937	14,114	21,200	16,438	13,143	14,873	
26	Québec	6,131,936	5,944,214	6,092,336	4,973,057	3,858,833	3,252,838	3,117,932	
27	Ontario	49,192,792	50,029,245	46,952,296	41,724,673	29,243,458	22,353,411	21,201,927	
28	Manitoba	5,673,673	5,669,537	5,113,303	3,771,786	2,285,075	1,342,336	1,164,634	
29	Saskatchewan	5,523,167	5,804,971	5,298,553	4,128,771	3,122,619	2,170,415	1,921,792	
30	Alberta	11,355,586	10,952,750	9,556,920	7,562,815	6,051,934	4,894,063	4,454,428	
31	British Columbia ...	10,582,077	10,389,511	9,396,991	8,037,758	6,261,499	4,816,218	3,811,394	
32	Canada	88,478,764	88,804,165	82,424,513	70,220,060	50,839,856	38,842,424	35,686,977	

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1972

Avril Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
dollars							
<u>Domestique:</u>							
9,047	8,482	8,431	9,060	9,198	118,439	Nouveau-Brunswick	1
969,430	1,199,707	1,862,362	2,331,701	3,228,672	26,082,387	Québec	2
3,119,312	3,729,505	8,140,112	13,203,252	18,506,594	141,573,441	Ontario	3
473,438	551,527	1,166,959	1,951,052	2,838,412	20,441,518	Manitoba	4
637,987	670,335	1,290,576	1,712,190	2,330,510	19,840,942	Saskatchewan	5
1,406,328	1,632,267	2,452,855	3,539,313	4,472,650	37,984,847	Alberta	6
1,532,754	1,348,718	2,365,478	3,533,726	5,612,562	40,720,049	Colombie-Britannique	7
8,148,296	9,140,541	17,286,773	26,280,294	36,998,598	286,761,623	Canada	8
<u>Commercial:</u>							
4,312	4,589	3,904	6,088	7,386	65,296	Nouveau-Brunswick	9
343,515	390,044	745,679	949,272	1,359,613	9,525,200	Québec	10
3,151,207	3,702,586	6,203,966	9,872,411	12,807,031	97,640,583	Ontario	11
245,152	267,241	731,229	1,256,517	1,702,160	12,314,670	Manitoba	12
201,690	210,293	540,701	664,567	1,017,048	8,439,911	Saskatchewan	13
743,244	1,001,641	1,716,558	2,311,839	3,007,642	23,932,240	Alberta	14
1,102,558	1,076,925	1,538,183	3,001,278	2,980,040	23,656,350	Colombie-Britannique	15
5,772,678	6,653,319	11,480,220	18,061,972	22,880,920	175,574,250	Canada	16
<u>Industriel:</u>							
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
1,925,406	2,053,017	2,267,454	2,080,628	2,211,541	21,661,600	Québec	18
14,210,148	14,071,943	15,298,400	16,792,000	17,062,790	181,355,035	Ontario	19
442,387	491,891	678,827	625,543	620,324	6,307,815	Manitoba	20
969,395	1,031,524	1,279,819	1,341,047	1,285,975	14,873,092	Saskatchewan	21
2,244,855	2,122,694	2,598,711	2,281,149	2,729,197	27,172,349	Alberta	22
1,909,656	3,178,488	3,177,423	2,973,255	2,427,073	26,677,166	Colombie-Britannique	23
21,701,847	22,949,557	25,300,634	26,093,622	26,336,900	278,047,057	Canada	24
<u>Total des recettes:</u>							
13,359	13,071	12,335	15,148	16,584	183,735	Nouveau-Brunswick	25
3,218,351	3,642,768	4,875,495	5,361,601	6,799,826	57,269,187	Québec	26
20,480,667	21,504,034	29,642,478	39,867,663	48,376,415	420,569,059	Ontario	27
1,161,977	1,310,659	2,577,015	3,833,112	5,160,896	39,064,003	Manitoba	28
1,809,072	1,912,152	3,111,096	3,717,804	4,633,533	43,153,945	Saskatchewan	29
4,394,427	4,756,602	6,768,124	8,132,301	10,209,489	89,089,436	Alberta	30
4,544,968	5,604,131	7,081,084	9,508,259	11,019,675	91,053,565	Colombie-Britannique	31
35,622,821	38,743,417	54,067,627	70,435,888	86,216,418	740,382,930	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1972

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
Mcf. — Mpc.								
<u>Sales:</u>								
1	Residential	4,583	2,353	4,465	1,801	4,615	1,222	2,825
2	Commercial	11,717	10,648	9,870	13,637	9,555	10,971	7,234
3	Industrial	13,154	7,095	8,942	9,050	25,081	41,696	44,673
4	Total	29,454	20,096	23,277	24,488	39,251	53,889	54,732
dollars								
<u>Revenue:</u>								
5	Residential	6,257	3,012	6,075	2,427	6,263	1,687	3,950
6	Commercial	13,514	13,400	11,307	16,257	10,042	13,293	8,485
7	Industrial	7,276	4,447	5,202	5,328	12,353	19,757	20,891
8	Total	27,047	20,859	22,584	24,012	28,658	34,737	33,326

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1972

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
Mcf. — Mpc.								
<u>Sales:</u>								
1	Residential	42,305	46,515	34,969	39,597	24,113	22,420	17,765
2	Commercial	81,914	63,523	70,615	53,297	46,836	35,123	39,510
3	Industrial	341	404	401	451	423	354	328
4	Total	124,560	110,442	105,985	93,345	71,372	57,897	57,603
dollars								
<u>Revenue:</u>								
5	Residential	72,708	77,401	60,923	67,085	43,939	40,822	33,363
6	Commercial	109,496	86,670	94,306	72,042	62,666	47,135	52,437
7	Industrial	521	530	537	595	557	504	444
8	Total	182,725	164,601	155,766	139,722	107,162	88,461	86,244

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1972

Année Août	September	October	November	December	Total	No
	— Septembre	— Octobre	— Novembre	— Décembre		
Mcf. — Mpc.						
1,315	277	689	2,033	1,907	28,085	
9,045	8,025	8,210	6,137	8,592	113,641	
35,699	36,306	35,185	34,195	36,433	327,509	
46,059	44,608	44,084	42,365	46,932	469,235	Total
dollars						
1,711	3,209	939	2,721	48	38,299	
11,346	9,286	9,755	6,991	10,923	134,599	
16,863	16,703	16,436	16,050	17,190	158,496	
29,920	29,198	27,130	25,762	28,161	331,394	Total
<u>Ventes:</u>						
Domestique						1
Commercial						2
Industriel						3
Total						4
<u>Recettes:</u>						
Domestique						5
Commercial						6
Industriel						7
Total						8

TABLEAU 5. Ventes par période: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total	No
Mcf. — Mpc.						
15,819	1,417	26,241	32,208	41,999	345,368	
36,602	40,609	57,551	68,148	79,599	673,327	
354	446	488	616	368	4,974	
52,775	42,472	84,280	100,972	121,966	1,023,669	Total
dollars						
29,797	19,202	47,765	32,208	72,350	597,563	
49,100	56,003	78,298	68,148	107,983	884,284	
475	583	634	616	566	6,562	
79,372	75,788	126,697	100,972	180,899	1,488,409	Total

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
<u>Receipts</u>						
1	<u>By transport systems:</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems:</u>					
2a	Fields	94,945	186,849	12,299,693	—	37,714,187
2b	Processing plants	—	—	—	—	16,320,110
3	Total (1 + 2)	94,945	186,849	12,299,693	—	54,034,297
4	Imports	—	—	15,567,038	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	7,335	445,996	2,669,207
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	94,945	186,849	27,874,066	445,996	56,703,504
7	Received from storage	—	1,581,584	88,884,990	—	5,730,528
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	94,945	1,768,433	116,759,056	445,996	62,434,032
<u>Transfers from:</u>						
11	Other provinces	—	61,422,382	634,590,987	960,799,916	1,017,609,883
12	Distribution to transport (primary)	—	—	28,002,425	—	44,353,251
13	Other gas utilities	—	54,125,340	631,400,889	72,369,382	41,089,817
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	94,945	117,316,155	1,410,753,357	1,033,615,294	1,165,486,982
<u>Disposition</u>						
<u>Sales:</u>						
20	Residential	29,566	16,454,762	117,085,301	22,695,304	25,014,051
21	Commercial	28,872	7,753,289	113,774,124	18,055,984	14,091,460
22	Industrial	—	33,990,003	321,790,372	19,052,426	48,912,123
30	Total sales (20 + 21 + 22)	58,438	58,198,054	552,649,797	59,803,714	88,017,634
31	Exports	—	3,745,406(2)	17,739,365	248,998,702	—
32	Other deliveries(3)	—	—	18,811	2,266,245	1,587,901
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	58,438	61,943,460	570,407,973	311,068,661	89,605,535
34	Delivered to storage	—	1,268,797	76,638,840	—	6,517,419
35	Line pack fluctuation	—	—	450,431	1,285,606	1,480,836
36	Gas used in system	—	473,177	34,173,455	11,779,036	22,044,424
37	Line losses and unaccounted for	36,507	— 545,541	8,256,962	2,572,544	— 404,216
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37). .	94,945	63,139,893	689,927,661	326,705,847	119,243,998
<u>Transfers to:</u>						
40	Other provinces	—	50,922	61,422,382	634,540,065	960,799,916
41	Distribution by transport (primary)	—	53,971,592	523,092,636	60,808,961	38,823,573
42	Other gas utilities	—	153,748	136,310,678	11,560,421	46,619,493
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	94,945	117,316,155	1,410,753,357	1,033,615,294	1,165,486,982

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 38,340 Mcf. of liquid natural gas imported by motor carrier.

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

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1972

Province	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada	N°
	McF. — Mpc.		
<u>Arrivages</u>			
<u>Par réseaux de transport:</u>			
128,882,997	4,427,192	133,310,189	1
1,454,278,630	372,095,468	1,826,374,098	la
			lb
164,278,958	—	214,574,632	2
106,535,579	1,441,538	124,297,227	2a
1,853,976,164	377,964,198	2,298,556,146	2b
126,223	—	15,693,261	3
60,572	1,525,019	4,708,129	4
1,854,162,959	379,489,217	2,318,957,536	5
2,325,355	779,393	99,301,850	6
1,856,488,314	380,268,610	2,418,259,386	7
			Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)
			9
			<u>Gisements</u>
			<u>Usines de traitement</u>
			<u>Total (1 + 2)</u>
			<u>Importations</u>
			<u>Autres arrivages(1)</u>
			<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>
			<u>Gaz provenant des stocks</u>
			<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>
<u>Transferts de:</u>			
			<u>Autres provinces</u>
			<u>Distribution aux transports (primaire)</u>
			<u>Autres services de gaz</u>
			<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>
			19
<u>Utilisation</u>			
<u>Ventes:</u>			
66,860,991	32,671,044	280,811,019	20
61,723,445	26,153,491	241,580,665	21
140,183,162	59,477,375	623,405,461	22
268,767,598	118,301,910	1,145,797,145	23
48,589,213	690,331,411	1,009,404,097 (2)	24
23,382,325	—	27,255,282	25
340,739,136	808,633,321	2,182,456,524	26
19,248,105	610,380	104,283,541	27
185,606	252,954	3,655,433	28
17,630,259	29,715,801	115,816,152	29
— 1,856,558	3,988,038	12,047,736	30
375,946,548	843,200,494	2,418,259,386	31
			<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>
			30
			<u>Exportations</u>
			<u>Autres livraisons(3)</u>
			<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>
			33
			<u>Livraison à l'entrepôt de stockage</u>
			<u>Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux</u>
			<u>Gaz consommé dans les réseaux</u>
			<u>Fuites et autres pertes</u>
			34
			35
			36
			37
			<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>
			39
<u>Transferts à:</u>			
			<u>Autres provinces</u>
			<u>Distribution par transports (primaire)</u>
			<u>Autres services de gaz</u>
			<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>
			49

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

(2) N'inclus pas 38,340 Mpc. de gaz naturel liquéfié transporté par camion-cylindre.

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

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1972

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1972

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	314.3	202.4	89.7	14.8	13.8	13.3	648.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	106.9	83.8	32.1	14.0	4.7	244.0
Alberta	26.3	451.4	336.8	131.7	70.3	5.1	1,021.6
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	349.5	761.2	511.1	178.6	98.1	23.1	1,921.6
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	54.0	234.3	693.2	477.1	149.5	284.1	1,892.2
Manitoba	40.8	311.0	114.2	29.4	12.5	—	507.9
Saskatchewan	1,282.4	1,101.8	744.2	877.5	437.1	—	4,443.0
Alberta	523.6	894.0	826.3	762.2	601.2	1.5	3,608.8
British Columbia — Colombie-Britannique	122.4	363.8	371.3	647.8	—	—	1,505.3
Canada	2,023.2	2,909.1	2,749.4	2,803.0	1,200.3	285.6	11,970.6
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	—	—	32.4
Québec	312.4	435.1	640.8	159.6	137.9	7.0	1,692.8
Ontario	8,242.7	4,479.6	2,835.6	793.1	177.2	73.9	16,602.1
Manitoba	1,272.9	265.2	132.1	16.2	21.6	—	1,708.0
Saskatchewan	1,766.4	532.9	192.9	36.5	17.9	—	2,546.6
Alberta	6,953.5	1,060.0	459.4	125.7	58.1	—	8,656.7
British Columbia — Colombie-Britannique	4,105.2	1,119.0	383.7	106.4	99.0	51.0	5,864.3
Canada	22,659.5	7,905.8	4,655.5	1,238.5	511.7	131.9	37,102.9
Total	25,032.2	11,576.1	7,916.0	4,220.1	1,810.1	440.6	50,995.1
Natural gas transport systems							
Réseaux de transport de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.3	3.4	7.2	0.5	11.4
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	13.2	22.6	1.7	44.3	—	81.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	10.4	37.9	116.2	68.7	230.6	463.8
Canada	—	23.6	60.8	121.3	120.2	231.1	557.0
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.7	361.1	1,975.3	2,458.4
Manitoba	—	—	41.0	59.3	—	981.3	1,081.6
Saskatchewan	—	—	2.5	—	171.2	1,379.7	1,553.4
Alberta	—	141.3	571.4	677.6	1,072.8	1,743.7	4,206.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	—	6.2	1,428.5	1,461.7
Canada	—	162.4	701.5	866.8	1,670.4	7,508.5	10,909.6
Total	—	186.0	762.3	988.1	1,790.6	7,739.6	11,466.6

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1972 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1972 - 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 - 21 et plus	Total
	miles - milles						
<u>Gathering - Collecte:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	790.2	202.4	90.0	18.2	21.0	13.8	1,135.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	66.6	403.5	340.8	73.5	32.8	4.7	921.9
Alberta	170.1	1,864.4	1,523.2	404.6	218.3	21.2	4,201.8
British Columbia - Colombie-Britannique	57.3	219.3	230.0	181.2	70.5	230.6	988.9
Canada	1,090.6	2,690.1	2,184.8	677.5	342.6	270.3	7,255.9
<u>Transmission - Transport:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	54.0	234.4	708.4	583.8	510.6	2,259.4	4,350.6
Manitoba	40.8	311.0	155.2	88.7	12.5	981.3	1,589.5
Saskatchewan	1,282.4	1,101.8	746.7	877.5	608.3	1,379.7	5,996.4
Alberta	523.6	1,035.3	1,397.7	1,439.8	1,674.0	1,745.2	7,815.6
British Columbia - Colombie-Britannique	122.4	384.8	377.3	647.8	6.2	1,428.5	2,967.0
Canada	2,023.2	3,071.5	3,450.9	3,669.8	2,870.7	7,794.1	22,880.2
<u>Distribution:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	-	-	32.4
Québec	312.4	435.1	640.8	159.6	137.9	7.0	1,692.8
Ontario	8,242.7	4,479.6	2,835.6	793.1	177.2	73.9	16,602.1
Manitoba	1,272.9	265.2	132.1	16.2	21.6	-	1,708.0
Saskatchewan	1,766.4	532.9	192.9	36.5	17.9	-	2,546.6
Alberta	6,953.5	1,060.0	459.4	125.7	58.1	-	8,656.7
British Columbia - Colombie-Britannique	4,105.2	1,119.0	383.7	106.4	99.0	51.0	5,864.3
Canada	22,659.5	7,905.8	4,655.5	1,238.5	511.7	131.9	37,102.9
Total	25,773.3	13,667.4	10,291.2	5,585.8	3,725.0	8,196.3	67,239.0
	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 pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - 21 et plus	Total
	miles - milles						
<u>Distribution:</u>							
Québec	5.2	31.7	60.8	5.7	30.1	-	133.5
British Columbia - Colombie-Britannique	124.5	84.4	15.0	4.3	-	-	228.2
Canada	129.7	116.1	75.8	10.0	30.1	-	361.7
All utilities - Total - Tous les services	25,903.0	13,783.5	10,367.0	5,595.8	3,755.1	8,196.3	67,600.7

(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, 1966-72(1)

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1966-72(1)

	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
miles - milles							
<u>Gathering - Collecte:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	-	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,166.6	1,163.0	1,142.1	1,211.6	1,120.6	1,101.4	1,135.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	683.5	714.2	794.1	805.0	893.2	874.9	921.9
Alberta	2,978.4	2,978.9	3,350.3	3,843.0	4,051.4	4,243.3	4,201.8
British Columbia - Colombie-Britannique	484.5	512.6	610.3	649.9	718.3	947.9	988.9
Total	5,319.4	5,376.4	5,904.5	6,517.2	6,791.2	7,175.2	7,255.9
<u>Transmission - Transport:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	112.2	120.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,479.2	3,558.4	3,518.0	3,556.6	3,611.9	3,711.4	4,350.6
Manitoba	956.4	1,021.9	1,145.5	1,226.7	1,320.9	1,444.6	1,589.5
Saskatchewan	3,628.8	3,911.4	4,332.2	4,503.5	4,989.6	5,360.9	5,996.4
Alberta	5,165.0	5,327.3	5,620.0	6,053.8	6,782.4	7,205.8	7,815.6
British Columbia - Colombie-Britannique	1,579.5	1,660.3	1,758.4	2,370.5	2,416.1	2,717.5	2,967.0
Total	14,934.5	15,613.4	16,535.2	17,872.2	19,282.0	20,601.3	22,880.2
<u>Distribution:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4
Québec	1,360.7	1,417.0	1,487.5	1,571.9	1,568.4	1,638.0	1,692.8
Ontario	13,315.3	13,737.2	14,496.7	15,058.4	15,610.2	16,100.7	16,602.1
Manitoba	1,343.5	1,443.1	1,454.4	1,465.7	1,513.2	1,629.7	1,708.0
Saskatchewan	1,788.6	1,913.6	2,030.6	2,126.2	2,236.1	2,355.8	2,546.6
Alberta	3,623.2	4,295.4	5,780.6	6,721.2	7,552.8	7,842.7	8,656.7
British Columbia - Colombie-Britannique	4,264.4	4,466.1	4,610.2	5,004.3	5,326.6	5,516.5	5,864.3
Total	25,728.1	27,304.8	29,892.4	31,980.1	33,839.7	35,115.8	37,102.9
<u>Total:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2
Québec	1,472.9	1,539.0	1,636.5	1,720.9	1,717.4	1,787.0	1,841.8
Ontario	17,961.1	18,458.6	19,156.8	19,826.6	20,342.7	20,913.5	22,088.3
Manitoba	2,299.9	2,465.0	2,599.9	2,692.4	2,834.1	3,074.3	3,297.5
Saskatchewan	6,100.9	6,539.2	7,156.9	7,434.7	8,118.9	8,591.6	9,464.9
Alberta	11,766.6	12,601.6	14,750.9	16,618.0	18,386.6	19,291.8	20,674.1
British Columbia - Colombie-Britannique	6,328.4	6,639.0	6,978.9	8,024.7	8,461.0	9,181.9	9,820.2
Total	45,982.0	48,294.6	52,332.1	56,369.5	59,912.9	62,892.3	67,239.0

(1) Includes pipe line mileage of producing and processing companies. - Comprend la longueur en milles, des conduites des sociétés de production et de traitement.

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1972

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1972

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
<u>Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:</u>				
Ontario	8	35	51,455	35
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	11	36	42,800	36
Alberta	23	46	31,320	46
British Columbia — Colombie-Britannique	3	4	4,150	4
Canada	45	121	129,725	121
<u>Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:</u>				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	40	92	419,530	92
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	8	42	323,110	42
Alberta	29	30	367,686	30
British Columbia — Colombie-Britannique	33	79	271,900	79
Canada	116	265	1,543,276	265
<u>Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:</u>				
Québec	1	2	550	2
Ontario	48	127	470,985	127
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	19	78	365,910	78
Alberta	52	76	399,006	76
British Columbia — Colombie-Britannique	36	83	276,050	83
Canada	161	386	1,673,001	386

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

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1972

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1972

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
Mcf. — Mpc.		
Ontario	142,199,737	76,439,525
Saskatchewan	11,850,000	7,375,615
Alberta	39,114,000	17,191,350
Total	193,163,737	101,006,490

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

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1)

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 — Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 — Réformes en 1972	Other changes during 1972 — Autres variations en 1972
dollars					
<u>Natural gas distribution systems</u>					
1	Intangible plant	35,940,397	175,678	51,764	(4,033)
<u>Production plant:</u>					
2	Land, leaseholds and land rights	47,214,999	393,943	3,971	1,227,830
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	19,681,447	1,272,604	389,390	1,531,643
4	Other production equipment	702,523	7,538	8,524	1,858,830
5	Total production plants	67,598,969	1,674,085	401,885	4,618,303
<u>Gathering plant:</u>					
6	Land and land rights	452,592	17,222	7,289	4,642
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,213,037	93,104	14,391	-
8	Other structures and improvements	972,713	65,900	17,194	-
9	Gathering lines	21,555,397	1,100,140	1,136,681	835,987
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,142,286	794,042	1,238,061	93,211
11	Purification and other natural gas gathering equipment	4,527,874	328,075	106,133	(17,684)
12	Total gathering plants	32,863,899	2,398,483	2,519,749	916,158
<u>Products extraction plant:</u>					
13	Land and land rights	15,901	-	297	-
14	Structures and pipe lines	805,805	-	802,430	-
15	Equipment, extraction and other	1,412,635	-	-	-
16	Total products extraction plants	2,234,341	-	802,727	-
<u>Manufactured gas plant(2):</u>					
17	Land and land rights	3,554,925	84,024	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,672	240,658	-	-
19	Equipment	11,549,615	1,121,689	1,436	-
20	Total manufactured gas plants	16,911,212	1,446,371	1,436	-
<u>Underground storage plant:</u>					
21	Land and land rights	2,523,253	202,047	-	(219,313)
22	Structures and improvements	5,548,865	2,202,000	3,564	1,481,787
23	Equipment	11,958,216	310,665	27,889	-
24	Base pressure gas	5,638,259	3,276,103	432,498	-
25	Total underground storage plants	25,668,593	5,990,815	463,951	1,262,474

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1)

December 31, 1972	December 31, 1972			N°	
	Total		31 décembre 1972		
	Eastern Canada	Western Canada			
Total 31 décembre 1972	- L'Est du Canada	- L'Ouest du Canada			
				dollars	
				<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
36,060,278	20,538,711	15,521,567	Valeurs immatérielles	1	
48,832,801	5,492,007	43,340,794			
22,096,304	8,036,760	14,059,544		2	
2,560,367	2,037,406	522,961		3	
73,489,472	15,566,173	57,923,299	Total, installations de production	4	
				<u>Installations de collecte:</u>	
467,167	55,277	411,890	Terrains et droits fonciers	6	
1,291,750	124,355	1,167,395	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7	
1,021,419	200,102	821,317	Autres structures et améliorations	8	
2,354,845	3,104,532	19,250,313	Réseaux de collecte	9	
3,791,478	588,227	3,203,251	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10	
4,732,132	513,142	4,218,990	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11	
33,658,791	4,585,635	29,073,156	Total, installations de collecte	12	
				<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13	
3,375	3,375	-	Structures et pipe-lines	14	
1,412,635	182,205	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15	
1,431,614	198,924	1,232,690	Total, installations d'extraction des dérivés	16	
				<u>Usine de fabrication de gaz(2):</u>	
3,638,949	3,550,853	88,096	Terrains et droits fonciers	17	
2,047,330	1,674,309	373,021	Constructions, améliorations et gazomètres	18	
12,669,868	12,221,607	448,261	Équipement	19	
18,356,147	17,446,769	909,378	Total, usines de fabrication de gaz	20	
				<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
2,505,987	2,253,846	252,141	Terrains et droits fonciers	21	
9,229,088	7,835,471	1,393,617	Structures et améliorations	22	
11,240,992	7,871,801	4,369,191	Équipement	23	
5,481,864	6,750,759	1,731,105	Gaz - pression de base	24	
32,457,931	24,711,877	7,746,054	Total, installations de stockage souterrain	25	

Voir renvoi(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 - Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 - Réformes en 1972	Other changes during 1972 - Autres variations en 1972
dollars					
<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>					
<u>Transmission plant:</u>					
26	Land and land rights	7,922,548	1,045,954	168,925	(24,624)
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	3,712,656	855,987	125,471	(73,110)
28	Other structures and improvements	970,308	28,778	20,471	-
29	Mains	288,787,003	23,178,223	3,290,508	(1,410,345)
30	Compressor, measuring and regulating equipment	25,232,520	5,905,422	507,985	(213,639)
31	Other transmission equipment	5,731,813	229,616	361	1,359
32	Total transmission plants	332,356,848	31,243,980	4,113,721	(1,720,359)
<u>Distribution plant:</u>					
33	Land and land rights	4,948,990	799,362	22,676	442,372
34	Structures and improvements	21,586,123	2,440,377	84,056	113,273
35	Mains and services	939,777,207	77,661,411	8,596,679	(140,891)
36	House regulator and meter installations and meters	130,105,188	24,037,619	2,975,330	7,656
37	Compressor, measuring and regulating equipment	35,297,366	3,194,986	354,483	360,182
38	Other distribution plant	21,631,842	684,675	-	(296)
39	Total distribution plants	1,153,346,716	108,818,430	12,033,224	782,296
<u>Local storage plant:</u>					
40	Land and land rights	647,315	-	-	(1,265)
41	Structures and improvements	2,412,528	22,625	250	(1,487)
42	Gas holders and other surface storage	23,760,954	4,050,302	109,829	(9,138)
43	Total local storage plants	26,820,797	4,072,927	110,079	(11,890)
<u>General plant:</u>					
44	Land and land rights	2,246,666	68,587	2,839	(389,293)
45	Structures and improvements	28,404,648	1,746,268	1,031,867	(1,316,259)
46	Transportation equipment	11,470,947	2,558,392	1,762,078	(403,164)
47	Tools and heavy work equipment	12,449,206	2,577,355	431,033	256,472
48	Other general plant	125,867,893	16,101,244	6,299,847	(46,021)
49	Total general plants	180,439,360	23,051,846	9,527,664	(1,898,265)
50	Undistributed plant(3)	39,024,802	5,843,110	3,131,296	(3,404,830)
51	Other plant	2,154,440	12,882	1,036,678	10,000
52	Total plants	1,915,360,374	184,728,607	34,194,174	549,854

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) - suite

December 31, 1972 Total 31 décembre 1972	December 31, 1972		N°	
	Total			
	31 décembre 1972			
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
			dollars	
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			<u>Installations de transport:</u>	
8,774,953	3,497,637	5,277,316	26	
4,370,062	1,558,170	2,811,892	27	
978,615	620,040	358,575	28	
307,264,373	84,319,883	222,944,490	29	
30,416,318	11,152,687	19,263,631	30	
5,962,427	—	5,962,427	31	
357,766,748	101,148,417	256,618,331	32	
			<u>Installations de distribution:</u>	
6,168,048	4,008,497	2,159,551	33	
24,055,717	17,813,552	6,242,165	34	
1,008,701,048	684,024,866	324,676,182	35	
151,175,133	76,795,852	74,379,281	36	
38,498,051	24,402,414	14,095,637	37	
22,316,221	15,565,115	6,751,106	38	
1,250,914,218	822,610,296	428,303,922	39	
			<u>Installations de stockage local:</u>	
646,050	509,362	136,688	40	
2,433,416	2,144,090	289,326	41	
27,692,289	16,639,844	11,052,445	42	
30,771,755	19,293,296	11,478,459	43	
			<u>Installations générales:</u>	
1,923,121	856,749	1,066,372	44	
27,802,790	12,640,619	15,162,171	45	
11,864,097	5,344,021	6,520,076	46	
14,852,000	8,236,620	6,615,380	47	
135,623,269	109,178,429	26,444,840	48	
192,065,277	136,256,438	55,808,839	49	
			<u>Installations diverses(3)</u>	
38,331,786	33,480,331	4,851,455	50	
1,140,644	12,882	1,127,762	51	
2,066,444,661	1,195,849,749	870,594,912	52	

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 - Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 - Réformes en 1972
				dollars
<u>Natural gas transport systems:</u>				
1	Intangible plant	15,039,302	915,674	-
	<u>Gathering plant:</u>			
2	Land and land rights	165,957	-	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,276,203	-	-
4	Other structures and improvements	83,282	-	-
5	Gathering lines	33,555,130	5,200	-
6	Compressor, measuring and regulating equipment	7,337,577	17,393	3,706
7	Purification and other natural gas gathering equipment	662,326	-	-
8	Total gathering plants	43,080,475	22,593	3,706
	<u>Products extraction plant:</u>			
9	Land and land rights	27,946	-	-
10	Structures and pipe lines	6,665,885	-	10,014
11	Equipment, extraction and other	43,716,473	-	150,007
12	Total products extraction plants	50,410,304	-	160,021
	<u>Underground storage plant:</u>			
13	Land and land rights	7,551,863	-	-
14	Structures and improvements	5,221,740	337,548	-
15	Equipment	6,080,599	98,400	-
16	Base pressure gas	4,415,784	-	-
17	Total underground storage plants	23,269,986	435,948	-
	<u>Transmission plant:</u>			
18	Land and land rights	8,817,680	1,747,133	31,104
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	59,829,339	7,787,354	391,766
20	Other structures and improvements	3,261,554	722,829	769
21	Mains	1,027,326,354	183,807,857	2,990,346
22	Compressor, measuring and regulating equipment	327,422,432	47,212,663	2,256,353
23	Other transmission equipment	503,733	201,498	-
24	Total transmission plants	1,427,161,092	241,479,334	5,670,338
	<u>General plant:</u>			
25	Land and land rights	269,205	-	-
26	Structures and improvements	4,396,082	289,234	-
27	Transportation equipment	5,446,918	1,325,281	367,967
28	Tools and heavy work equipment	9,881,320	1,671,787	278,333
29	Other general plant	4,217,745	1,017,899	269,279
30	Total general plants	24,211,270	4,304,201	915,579
31	Undistributed plant(3)	478,804,532	556,037,890	127,046,863
32	Other plant	17,809,936	1,349,590	423,868
33	Total plants	2,079,786,897	804,545,230	134,220,375

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) — suite

Other changes during 1972	December 31, 1972		
Autres variations en 1972	Total		
	31 décembre 1972		N°
	dollars		
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
3,169	15,958,145	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
80,708	246,665	Terrains et droits fonciers	2
10,339	1,286,542	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
2,544	85,826	Autres structures et améliorations	4
21,903,195	55,463,525	Réseaux de collecte	5
230,479	7,581,743	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
16,820	679,146	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
22,244,085	65,343,447	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
937	28,883	Terrains et droits fonciers	9
1,769,886	8,425,757	Structures et pipe-lines	10
16,479,598	60,046,064	Matériel d'extraction et autre	11
18,250,421	68,500,704	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
—	7,551,863	Terrains et droits fonciers	13
55,725	5,615,013	Structures et améliorations	14
(191,043)	5,987,956	Équipement	15
—	4,415,784	Gaz — pression de base	16
(135,318)	23,570,616	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
47,637	10,581,346	Terrains et droits fonciers	18
1,082,408	68,307,335	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(25,062)	3,958,552	Autres structures et améliorations	20
66,917,231	1,275,061,096	Conduites principales	21
12,704,654	385,083,396	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
—	705,231	Autre matériel de transport	23
80,726,868	1,743,696,956	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
—	269,205	Terrains et droits fonciers	25
(1,520)	4,683,796	Structures et améliorations	26
(5,019)	6,399,213	Matériel de transport	27
94,574	11,369,348	Outils et matériel lourd	28
95,568	5,061,933	Autres installations générales	29
183,603	27,783,495	Total, installations générales	30
(414,517,983)	493,277,576	Installations diverses(3)	31
58,027	18,793,685	Autres installations	32
(293,187,128)	2,456,924,624	Installations totales	33

Voir notes(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 - Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 - Réformes en 1972
			dollars	
<u>Total natural gas utilities</u>				
1	Intangible plant	50,979,699	1,091,352	51,764
	<u>Production plant:</u>			
2	Land, leaseholds and land rights	47,214,999	393,943	3,971
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	19,681,447	1,272,604	389,390
4	Other production equipment	702,523	7,538	8,524
5	Total production plants	67,598,969	1,674,085	401,885
	<u>Gathering plant:</u>			
6	Land and land rights	618,549	17,222	7,289
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	2,489,240	93,104	14,391
8	Other structures and improvements	1,055,995	65,900	17,194
9	Gathering lines	55,110,527	1,105,340	1,136,681
10	Compressor, measuring and regulating equipment	11,479,863	811,435	1,241,767
11	Purification and other natural gas gathering equipment	5,190,200	328,075	106,133
12	Total gathering plants	75,944,374	2,421,076	2,523,455
	<u>Products extraction plant:</u>			
13	Land and land rights	43,847	-	297
14	Structures and pipelines	7,471,690	-	812,444
15	Equipment, extraction and other	45,129,108	-	150,007
16	Total products extraction plants	52,644,645	-	962,748
	<u>Manufactured gas plant(2):</u>			
17	Land and land rights	3,554,925	84,024	-
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,672	240,658	-
19	Equipment	11,549,615	1,121,689	1,436
20	Total manufactured gas plants	16,911,212	1,446,371	1,436
	<u>Underground storage plant:</u>			
21	Land and land rights	10,075,116	202,047	-
22	Structures and improvements	10,770,605	2,539,548	3,564
23	Equipment	18,038,815	409,065	27,889
24	Base pressure gas	10,054,043	3,276,103	432,498
25	Total underground storage plants	48,938,579	6,426,763	463,951

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) - suite

Other changes during 1972 — Autres variations en 1972	December 31, 1972 Total 31 décembre 1972		NO
dollars		Total, services de gaz	
(864)	52,018,423	Valeurs immatérielles	1
1,227,830	48,832,801	Installations de production:	
1,531,643	22,096,304	Terrains, baux et droits fonciers	2
1,858,830	2,560,367	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
4,618,303	73,489,472	Autre équipement de production	4
		Total, installations de production	5
85,350	713,832	Installations de collecte:	
10,339	2,578,292	Terrains et droits fonciers	6
2,544	1,107,245	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
22,739,184	77,818,370	Autres structures et améliorations	8
323,690	11,373,221	Réseaux de collecte	9
(864)	5,411,278	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
23,160,243	99,002,238	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
		Total, installations de collecte	12
937	44,487	Installations d'extraction des dérivés:	
1,769,886	8,429,132	Terrains et droits fonciers	13
16,479,598	61,458,699	Structures et pipe-lines	14
18,250,421	69,932,318	Matériel d'extraction et autre	15
		Total, installations d'extraction des dérivés	16
—	3,638,949	Usine de fabrication de gaz(2):	
—	2,047,330	Terrains et droits fonciers	17
—	12,669,868	Constructions, améliorations et gazomètres	18
—	18,356,147	Équipement	19
		Total, usines de fabrication de gaz	20
(219,313)	10,057,850	Installations de stockage souterrain:	
1,537,512	14,844,101	Terrains et droits fonciers	21
(191,043)	18,228,948	Structures et améliorations	22
—	12,897,648	Équipement	23
1,127,156	56,028,547	Gaz-pression de base	24
		Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 - Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 - Réformes en 1972
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	<u>Transmission plant:</u>			
26	Land and land rights	16,740,228	2,793,087	200,029
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	63,541,995	8,643,341	517,237
28	Other structures and improvements	4,231,862	751,607	21,240
29	Mains	1,316,113,357	206,986,080	6,280,854
30	Compressor, measuring and regulating equipment	352,654,952	53,118,085	2,764,338
31	Other transmission equipment	6,235,546	431,114	361
32	Total transmission plants	1,759,517,940	272,723,314	9,784,059
	<u>Distribution plant:</u>			
33	Land and land rights	4,948,990	799,362	22,676
34	Structures and improvements	21,586,123	2,440,377	84,056
35	Mains and services	939,777,207	77,661,411	8,596,679
36	House regulator and meter installations and meters	130,105,188	24,037,619	2,975,330
37	Compressor, measuring and regulating equipment	35,297,366	3,194,986	354,483
38	Other distribution plant	21,631,842	684,675	-
39	Total distribution plants	1,153,346,716	108,818,430	12,033,224
	<u>Local storage plant:</u>			
40	Land and land rights	647,315	-	-
41	Structures and improvements	2,412,528	22,625	250
42	Gas holders and other surface storage	23,760,954	4,050,302	109,829
43	Total local storage plants	26,820,797	4,072,927	110,079
	<u>General plant:</u>			
44	Land and land rights	2,515,871	68,587	2,839
45	Structures and improvements	32,800,730	2,035,502	1,031,867
46	Transportation equipment	16,917,865	3,883,673	2,130,045
47	Tools and heavy work equipment	22,330,526	4,249,142	709,366
48	Other general plant	130,085,638	17,119,143	6,569,126
49	Total general plants	204,650,630	27,356,047	10,443,243
	<u>Undistributed plant(3)</u>	517,829,334	561,881,000	130,178,159
51	Other plant	19,964,376	1,362,472	1,460,546
52	Total plants	3,995,147,271	989,273,837	168,414,549

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) — suite

Other changes during 1972	December 31, 1972		
Autres variations en 1972	Total		
	31 décembre 1972		
	dollars		N°
		<u>Total, services de gaz — fin</u>	
		<u>Installations de transport:</u>	
23,013	19,356,299	Terrains et droits fonciers	26
1,009,298	72,677,397	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	27
(25,062)	4,937,167	Autres structures et améliorations	28
65,506,886	1,582,325,469	Conduites principales	29
12,491,015	415,499,714	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	30
1,359	6,667,658	Autre matériel de transport	31
79,006,509	2,101,463,704	Total, installations de transport	32
		<u>Installations de distribution:</u>	
442,372	6,168,048	Terrains et droits fonciers	33
113,273	24,055,717	Structures et améliorations	34
(140,891)	1,008,701,048	Conduites principales et services	35
7,656	151,175,133	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	36
360,182	38,498,051	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	37
(296)	22,316,221	Autres installations de distribution	38
782,296	1,250,914,218	Total, installations de distribution	39
		<u>Installations de stockage local:</u>	
(1,265)	646,050	Terrains et droits fonciers	40
(1,487)	2,433,416	Structures et améliorations	41
(9,138)	27,692,289	Gazomètres et autre stockage de surface	42
(11,890)	30,771,755	Total, installations de stockage local	43
		<u>Installations générales:</u>	
(389,293)	2,192,326	Terrains et droits fonciers	44
(1,317,779)	32,486,586	Structures et améliorations	45
(408,183)	18,263,310	Matériel de transport	46
351,046	26,221,348	Outils et matériel lourd	47
49,547	140,685,202	Autres installations générales	48
(1,714,662)	219,848,772	Total, installations générales	49
		<u>Installations diverses(3)</u>	50
(417,922,813)	531,609,362	Autres installations	51
68,027	19,934,329	Installations totales	52
(292,637,274)	4,523,369,285		

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Concluded

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 - Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 - Réformes en 1972
			dollars	
<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>				
1	Intangible plant	478,737	-	-
2	Production plant	608,212	9,604	-
<u>Distribution plant:</u>				
3	Land and land rights	13,652	-	-
4	Structures and improvements	31,561	70	-
5	Mains and services	4,220,253	260,979	298,351
6	House regulator and meter installations and meters	529,845	34,732	37,401
7	Compressor, measuring and regulating equipment	372,544	64	-
8	Other distribution plant	1,286,902	10,778	-
9	Total distribution plants	6,454,757	306,623	335,752
<u>General plant:</u>				
10	Land and land rights	9,945	-	-
11	Structures and improvements	186,411	-	-
12	Transportation equipment	73,637	2,178	-
13	Tools and heavy work equipment	51,319	5,845	-
14	Other general plant	143,783	1,165	32,680
15	Total general plants	465,095	9,188	32,680
16	Undistributed plant	144,557	42,595	-
17	Total plants	8,151,358	368,010	368,432
18	Total all utilities	4,003,298,629	989,641,847	168,782,981

(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, 1971 et 1972(1) - fin

Other changes during 1972 — Autres variations en 1972	December 31, 1972 Total 31 décembre 1972		N°
<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>			
—	478,737	Valeurs immatérielles	1
—	617,816	Installations de production	2
<u>Installations de distribution:</u>			
—	13,652	Terrains et droits fonciers	3
—	31,631	Structures et améliorations	4
(2)	4,182,879	Conduites principales et services	5
4,484	531,660	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
3	372,611	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
144,557	1,442,237	Autres installations de distribution	8
149,042	6,574,670	Total, installations de distribution	9
<u>Installations générales:</u>			
1,250	11,195	Terrains et droits fonciers	10
18,544	204,955	Structures et améliorations	11
—	75,815	Matériel de transport	12
—	57,164	Outils et matériel lourd	13
(2,160)	110,108	Autres installations générales	14
17,634	459,237	Total, installations générales	15
(144,557)	42,595	Installations diverses	16
22,119	8,173,055	Installations totales	17
(292,615,155)	4,531,542,340	Total, tous les services	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, 1972(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>										
<u>Current assets:</u>										
Cash on hand - in banks and/or temporary cash investments:										
1	Canadian currency: Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	1,100,731	4,189,246	44,763	1,316,236					
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	-	3,000,000	20,032	8,000					
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	-	14,327	-	-					
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	-	1,616,000	-	-					
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-					
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	9,209					
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	-	-	-	3,500					
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	-	-	7,000	5					
9	Investments in short term foreign securities	-	-	-	-					
Special deposits:										
10	Canadian	-	536,984	1,715	39,605					
11	Foreign	-	-	-	-					
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	686,716	82,444,126	9,124,423	21,916,849					
13	Interest and dividends receivable	-	3,426,223	43,844	2,502					
14	Plant materials and operating supplies	-	10,394,937	558,356	4,369,218					
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	206,725	9,480,157	1,407,856	1,569,516					
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	-	17,373,413	830,000	99,827					
17	Total current assets	1,994,172	132,475,413	12,037,989	29,334,467					
<u>Investments:</u>										
18	Investments in affiliated companies	-	313,058,420	-	4,102,806					
Other investments:										
19	Mortgages, long term advances and notes	-	10,107,448	-	1,437,817					
20	Other Canadian investments	-	217,820	-	50,875					
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	58,507,700	371,077	603,681					
22	Investments in foreign securities	-	10,480	-	3,548					
23	Total investments	-	381,901,868	371,077	6,198,727					
<u>Plant, property and equipment:</u>										
24	Total plant	10,699,000	1,185,150,749	388,584,371	482,010,541					
25	Less accumulated depreciation and amortization	2,702,165	182,959,632	98,334,041	116,402,583					
26	Net plant	7,996,835	1,002,191,117	290,250,330	365,607,958					
27	Deferred debits	-	36,890,136	(1,497,000)	8,632,281					
28	Total assets	9,991,007	1,553,458,534	301,162,396	409,773,433					

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1972(1)

			N°
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée		
		dollars	
<u>Actif</u>			
<u>Disponibilités:</u>			
En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:			
931	108,388		
-	-	Monnaie canadienne:	
-	-	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
-	3,455	Dépôts spéciaux:	
-	-	Au Canada	10
15,000	70,012	À l'étranger	11
-	674	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
49,950	11,736	Intérêt et dividendes à recevoir	13
-	1,824	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
-	-	Autres disponibilités matériau et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
		Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
65,881	196,089	Total, disponibilités	17
<u>Investissements:</u>			
-	-	Placements dans des filiales	18
-	-	Autres placements:	
-	-	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	-	Autres placements canadiens	20
-	1	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
-	1	Total, investissements	23
<u>Installations:</u>			
6,882,887	1,290,168	Installations totales	24
3,668,097	407,941	Moins dépréciation et amortissement	25
3,214,790	882,227	Installations nettes	26
-	77,781	Débits différés	27
3,280,671	1,156,098	Actif, total	28

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1972(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada		Western Canada	
		L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
		dollars			
		<u>Liabilities</u>			
		<u>Current liabilities:</u>			
1	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	80,663,200	1,114,000	920,589
2	Other loans and notes payable	—	4,535,221	—	6,350,000
3	Accounts payable and accrued	659,498	46,878,558	3,673,480	20,323,655
4	Accounts payable - affiliated companies	—	967,642	24,408	6,335,072
5	Interest and dividends payable and accrued	—	20,874,800	6,681,314	1,274,789
6	Taxes accrued	—	3,819,020	950	3,181,611
7	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	15,662,426	5,663,810	4,014,300
8	Other long term debt	—	—	—	99,245
9	Customers security deposits and other current liabilities	37,794	3,001,757	1,939,293	1,407,203
10	Total current liabilities	697,292	176,402,624	19,097,255	43,906,464
11	Deferred credits	—	5,760,541	109,044	2,872,259
12	Accumulated deferred income tax	—	55,934,800	—	3,240,596
13	Insurance and other reserves	20,000	363,885	64,279	10,009,715
14	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	2,350,500	762,458,150	112,401,361	168,065,174
15	Mortgages and agreements of sale	—	606,500	(24,412,000)	55,386
16	Bank loans for other than construction	—	5,887	—	—
17	Other long term debt - interim bank loans for construction purposes.	—	—	2,361,000	—
18	Other	60,406	9,000	766,756	296,534
19	Less company long term debt owned	—	—	—	—
20	Net total long term debt	2,410,906	763,079,537	91,117,117	168,417,094
21	Advances from affiliated companies	—	6,655,000	130,854,490	23,972,428
22	Total long term debt	2,410,906	769,734,537	221,971,607	192,389,522
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
24	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	131,412,575	—	33,099,435
25	Common stock	—	201,442,591	—	43,074,364
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,551,067	11,586,299	6,552,578
27	Retained earnings	6,862,809	184,002,084	48,181,929	74,628,500
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,853,830	151,983	—
29	Total shareholders' equity	6,862,809	545,262,147	59,920,211	157,354,877
30	Total liabilities and net worth	9,991,007	1,553,458,534	301,162,396	409,773,433

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1972(1) - suite

Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée			
		dollars		
			<u>Passif</u>	
			<u>Exigibilités:</u>	
			Emprunts et effets à payer:	
			Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
			Autres emprunts et effets à payer	2
			Comptes payables et courus	3
			Comptes payables - sociétés affiliées	4
			Intérêts et dividendes payables et courus	5
			Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
			Obligations et billets	7
			Autre dette à long terme	8
			Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
			Total, exigibilités	10
			Crédits différés	
			Impôt sur le revenu, différé et accumulé	11
			Assurances et autres réserves	12
			Dette à long terme:	
			Obligations et billets	13
			Hypothèques et conventions de vente	14
			Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	15
			Autre dette à long terme - emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	16
			Autre	17
			Moins dette à long terme détenue par la société	18
			Total, dette nette à long terme	19
			Avances des sociétés affiliées	
			Total, dette à long terme	20
			Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	
			Total, avoir des actionnaires	21
			Avoir des actionnaires:	
			Actions privilégiées	22
			Actions ordinaires	23
			Surplus d'apport, contributions et subventions	24
			Excédent non réparti	25
			Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	26
			Total, avoir des actionnaires	27
			Total, passif et avoir net	28
			Total, passif et avoir net	29
			Total, passif et avoir net	30

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1972(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>											
<u>Current assets:</u>											
Cash on hand - in banks and/or temporary cash investments:											
1	Canadian currency:										
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	5,289,977	1,360,999	6,650,976	46,519,084						
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	3,000,000	28,032	3,028,032	87,500						
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	14,327	-	14,327	4,478,507						
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	1,616,000	-	1,616,000	-						
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-						
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	9,209	9,209	-						
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	-	3,500	3,500	-						
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	-	7,005	7,005	-						
9	Investments in short term foreign securities	-	-	-	-						
10	Special deposits:										
10	Canadian	536,984	41,320	578,304	1,282,683						
11	Foreign	-	-	-	3,855,119						
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	83,130,842	31,041,272	114,172,114	79,800,268						
13	Interest and dividends receivable	3,426,223	46,346	3,472,569	478,942						
14	Plant materials and operating supplies	10,394,937	4,927,574	15,322,511	12,522,584						
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	9,686,882	2,977,372	12,664,254	31,472,726						
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	17,373,413	929,827	18,303,240	5,143,679						
17	Total current assets	134,469,585	41,372,456	175,842,041	185,641,092						
<u>Investments:</u>											
18	Investments in affiliated companies	313,058,420	4,102,806	317,161,226	61,409,864						
19	Other investments:										
19	Mortgages, long term advances and notes	10,107,448	1,437,817	11,545,265	30,303,000						
20	Other Canadian investments	217,820	50,875	268,695	1,964,519						
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	58,507,700	974,758	59,482,458	27,343,543						
22	Investments in foreign securities	10,480	3,548	14,028	-						
23	Total investments	381,901,868	6,569,804	388,471,672	121,020,926						
<u>Plant, property and equipment:</u>											
24	Total plant	1,195,849,749	870,594,912	2,066,444,661	2,456,924,624						
25	Less accumulated depreciation and amortization	185,661,797	214,736,624	400,398,421	386,782,385						
26	Net plant	1,010,187,952	655,858,288	1,666,046,240	2,070,142,239						
27	Deferred debits	36,890,136	7,135,281	44,025,417	45,560,200						
28	Total assets	1,563,449,541	710,935,829	2,274,385,370	2,422,364,457						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1972(1) - suite

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities		
Total Services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Total Services		
				N°
				dollars
			<u>Actif</u>	
			<u>Disponibilités:</u>	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
53,170,060	109,319	53,279,379	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
3,115,532	—	3,115,532	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,492,834	—	4,492,834	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,616,000	—	1,616,000	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
9,209	—	9,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
3,500	—	3,500	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
7,005	—	7,005	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
1,860,987	3,455	1,864,442	Dépôts spéciaux: Au Canada	10
3,855,119	—	3,855,119	À l'étranger	11
193,972,382	85,012	194,057,394	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
3,951,511	674	3,952,185	Intérêt et dividendes à recevoir	13
27,845,095	61,686	27,906,781	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
44,136,980	1,824	44,138,804	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
23,446,919	—	23,446,919	Gas stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
361,483,133	261,970	361,745,103	Total, disponibilités	17
			<u>Investissements:</u>	
378,571,090	—	378,571,090	Placement dans des filiales	18
41,848,265	—	41,848,265	Autres placements: Hypothèques, avances et billets à long terme	19
2,233,214	—	2,233,214	Autres placements canadiens	20
86,826,001	1	86,826,002	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
14,028	—	14,028	Placements en valeurs étrangères	22
509,492,598	1	509,492,599	Total, investissements	23
			<u>Installations:</u>	
4,523,369,285	8,173,055	4,531,542,340	Installations totales	24
787,180,806	4,076,038	791,256,844	Moins dépréciation et amortissement	25
3,736,188,479	4,097,017	3,740,285,496	Installations nettes	26
89,585,617	77,781	89,663,398	Débits différés	27
4,696,749,827	4,436,769	4,701,186,596	Actif, total	28

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1972(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>					
<u>Current liabilities:</u>					
1	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	80,663,200	2,034,589	82,697,789	46,339,370
2	Other loans and notes payable	4,535,221	6,350,000	10,885,221	3,204,128
3	Accounts payable and accrued	47,538,056	23,997,135	71,535,191	91,284,547
4	Accounts payable - affiliated companies	967,642	6,359,480	7,327,122	1,116,276
5	Interest and dividends payable and accrued	20,874,800	7,956,103	28,830,903	35,658,927
6	Taxes accrued	3,819,020	3,182,561	7,001,581	859,814
7	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	15,662,426	9,678,110	25,340,536	51,603,168
8	Other long term debt	—	99,245	99,245	—
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,039,551	3,346,496	6,386,047	22,097,116
10	Total current liabilities	177,099,916	63,003,719	240,103,635	252,163,346
11	Deferred credits	5,760,541	2,981,303	8,741,844	554,331
12	Accumulated deferred income tax	55,934,800	3,240,596	59,175,396	41,635
13	Insurance and other reserves	383,885	10,073,994	10,457,879	1,477,946
14	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	764,808,650	280,466,535	1,045,275,185	1,426,607,352
15	Mortgages and agreements of sale	606,500	(24,356,614)	(23,750,114)	—
16	Bank loans for other than construction	5,887	—	5,887	1,970,000
17	Other long term debt - interim bank loans for construc- tion purposes.	—	2,361,000	2,361,000	—
18	Other	69,406	1,063,290	1,132,696	7,000,000
19	Less company long term debt owned	—	—	—	—
20	Net total long term debt	765,490,443	259,534,211	1,025,024,654	1,435,577,352
21	Advances from affiliated companies	6,655,000	154,826,918	161,481,918	6,827,406
22	Total long term debt	772,145,443	414,361,129	1,186,506,572	1,442,404,758
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
24	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	131,412,575	33,099,435	164,512,010	250,253,791
25	Common stock	201,442,591	43,074,364	244,516,955	155,118,481
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,551,067	18,138,877	31,689,944	167,881,759
27	Retained earnings	190,864,893	122,810,429	313,675,322	152,468,410
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	14,853,830	151,983	15,005,813	—
29	Total shareholders' equity	552,124,956	217,275,088	769,400,044	725,722,441
30	Total liabilities and net worth	1,563,449,541	710,935,829	2,274,385,370	2,422,364,457

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1972(1) - fin

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities		N°
Total	-	Total		
Services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Services		
	dollars			
			<u>Passif</u>	
			<u>Exigibilités:</u>	
129,037,159	-	129,037,159	Emprunts et effets à payer:	
14,089,349	-	14,089,349	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
162,819,738	66,146	162,885,884	Autres emprunts et effets à payer	2
8,443,398	36,693	8,480,091	Comptes payables et courus	3
64,489,830	2,392	64,492,222	Comptes payables - sociétés affiliées	4
7,861,395	1,317	7,862,712	Intérêts et dividendes payables et courus	5
			Impôts courus	6
76,943,704	44,000	76,987,704	Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
99,245	-	99,245	Obligations et billets	7
28,483,163	6,950	28,490,113	Autre dette à long terme	8
			Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
492,266,981	157,498	492,424,479	Total, exigibilités	10
9,296,175	-	9,296,175	Crédits différés	11
59,217,031	-	59,217,031	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
11,935,825	-	11,935,825	Assurances et autres réserves	13
2,471,882,537	6,145,000	2,478,027,537	Dette à long terme:	
(23,750,114)	-	(23,750,114)	Obligations et billets	14
1,975,887	-	1,975,887	Hypothèques et conventions de vente	15
2,361,000	-	2,361,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
8,132,696	-	8,132,696	Autre dette à long terme - emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
			Autre	18
			Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,460,602,006	6,145,000	2,466,747,006	Total, dette nette à long terme	20
168,309,324	2,799,813	171,109,137	Avances des sociétés affiliées	21
2,628,911,330	8,944,813	2,637,856,143	Total, dette à long terme	22
			Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
414,765,801	-	414,765,801	Avoir des actionnaires:	
399,635,436	639,591	400,275,027	Actions privilégiées	24
199,571,703	2,255	199,573,958	Actions ordinaires	25
466,143,732	(5,307,388)	460,836,344	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
15,005,813	-	15,005,813	Excédent non réparti	27
			Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
1,495,122,485	(4,665,542)	1,490,456,943	Total, avoir des actionnaires	29
4,696,749,827	4,436,769	4,701,186,596	Total, passif et avoir net	30

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

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972

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>										
<u>Sales:</u>										
1	Foreign	—	282,501	—	—					
2	Canadian and other sales	3,603,867	464,393,033	104,308,290	152,931,659					
3	Sales of products extracted from gas	—	176,115	905,271	2,920					
4	Transportation and storage of gas of others	—	6,828,700	—	1,355,403					
5	Other operating revenue	120,196	19,936,526	98,041	2,217,453					
6	Total operating revenue	3,724,063	491,616,875	105,311,602	156,507,435					
<u>Operating Expense Accounts</u>										
<u>Gas Supply:</u>										
7	Gas purchases	1,082,802	271,595,039	42,585,189	64,696,155					
8	Exchange gas	—	(174,129)	—	—					
9	Gas withdrawn from underground storage	—	160,531	—	488,882					
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(191,109)	(186,042)	(35,959)					
11	Gas used (credit)	—	(341,891)	(1,333,965)	(95,768)					
12	Total gas supply	1,082,802	271,048,441	41,065,182	65,053,310					
<u>Purchases, operation and maintenance</u>										
13	Exploration and development operations	—	1,611,102	2,384	366,130					
14	Gathering of gas by others	—	—	—	—					
15	Other gathering operations	—	—	810	1,699,874					
16	Products extraction operation	—	—	147,994	—					
17	Manufactured gas operation	20,755	(1,122,720)	3,697	129,623					
18	Local storage operations	—	523,957	230,706	—					
19	Underground storage operation	—	1,066,768	—	75,781					
20	Transmission operation	—	803,700	7,758,989	1,371,256					
21	Distribution operation	374,341	17,737,294	4,790,986	7,978,902					
22	General operation	1,553	1,222,508	762,876	2,234,642					
23	Administrative and general expenses	485,856	45,534,196	7,039,823	14,236,768					
24	Maintenance expenses	314,470	9,162,621	25,519	4,371,385					
25	Depreciation	392	26,331,656	10,611,878	10,771,844					
26	Amortization	110,403	1,307,510	24,236	468,832					
27	Municipal and other taxes	8,020	10,341,865	2,779,139	9,077,671					
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—					
29	Total purchases, operation and maintenance	2,398,592	385,568,898	75,244,219	117,836,018					
30	Net revenue from operations	1,325,471	106,047,977	30,067,383	38,671,417					

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972

Manufactured and liquefied petroleum gases systems		
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié		
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	
		N°
		dollars
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>
		<u>Ventes:</u>
—	—	À l'étranger
891,478	335,731	2
185,390	—	3
—	—	4
10,196	35,857	5
1,087,064	371,588	6
		<u>Total, revenus d'exploitation</u>
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>
		<u>Approvisionnement en gaz:</u>
—	131,673	7
—	—	8
—	—	9
—	—	10
—	—	11
—	131,673	12
		<u>Exploration et mise en valeur</u>
—	—	13
—	—	14
—	—	15
—	—	16
889,138	—	17
—	—	18
—	—	19
—	—	20
568,165	60,814	21
—	3,557	22
408,304	93,021	23
43,633	—	24
107,016	30,424	25
2,400	418	26
94,827	21,861	27
—	—	28
2,113,483	341,768	29
(1,026,419)	29,820	30
		<u>Revenus nets d'exploitation</u>

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972 - 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	-	15,600	7,082	16,854
2	Non-operating revenue	-	4,321,460	-	612,933
	Income from investments:				
3	Dividends	-	1,251,075	-	58,574
4	Other	-	1,271,131	-	425,951
5	Income from affiliated companies	-	481,871	-	312,615
6	Income from sinking and other funds	-	518,405	1,754,000	9,685
7	Gain on foreign exchange	-	-	-	-
8	Other income	-	621,576	497,064	603,832
9	Extraordinary income	-	-	718,717	9,254
10	Total other income	-	8,481,118	2,976,863	2,049,698
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	-	5,100	2,663	5,896
12	Non-operating expense	-	-	20,722	77,835
13	Other interest	-	4,488,561	13,566	607,232
14	Interest during construction (credit)	-	(1,307,313)	-	(288,520)
15	Loss on foreign exchange	-	-	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	3,299	-
17	Other income deductions	104,680	278,497	84,496	33,648
18	Extraordinary income deductions	-	12,533	361,089	400,000
19	Total other deductions	104,680	3,477,378	485,835	836,091
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long term debt	131,368	36,372,514	12,454,594	9,878,223
21	Amortization of debt discount premium and expense	187,000	738,034	35,673	296,453
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	5,856,897	6,410	3,242,729
23	Total fixed charges	318,368	42,967,445	12,496,677	13,417,405
24	Total net income before income taxes	902,423	68,084,272	20,061,734	26,467,619
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	-	13,579,694	-	7,568,487
26	Deferred income tax to be paid this year	-	6,754,000	-	404,285
27	Net income after taxes	902,423	47,750,578	20,061,734	18,494,847

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems		
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié		
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée	
		N°
		dollars
		<u>Autres revenus</u>
-	-	1
-	-	2
		3
	5,861	4
	63,000	5
-	-	6
-	-	7
-	-	8
-	-	9
		10
-	68,861	
		<u>Autres déductions</u>
-	-	11
-	-	12
-	-	13
-	-	14
-	-	15
-	-	16
-	-	17
-	-	18
		19
-	-	
		<u>Frais fixes</u>
150,648	13,387	20
-	1,147	21
-	-	22
150,648	14,534	23
(1,177,067)	84,147	24
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>
-	19,051	25
-	-	26
(1,177,067)	65,096	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972 - 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>					
	<u>Sales:</u>				
1	Foreign	282,501	—	282,501	306,369,204
2	Canadian and other sales	467,996,900(3)	257,239,949(3)	725,236,849(2,3)	337,522,818(3)
3	Sales of products extracted from gas	176,115	908,191	1,084,306	1,826,489
4	Transportation and storage of gas of others	6,828,700	1,355,403	8,184,103	8,193,566
5	Other operating revenue	20,056,722	2,315,494	22,372,216	1,841,283
6	Total operating revenue	495,340,938	261,819,037	757,159,975	655,753,360
<u>Operating Expense Accounts</u>					
	<u>Gas supply:</u>				
7	Gas purchases	272,677,841(3)	107,281,344(3)	379,959,185(3)	328,245,485(3)
8	Exchange gas	(174,129)	—	(174,129)	(50,643)
9	Gas withdrawn from underground storage	160,531	488,882	649,413	92,408
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(191,109)	(222,001)	(413,110)	(1,534,495)
11	Gas used (credit)	(341,891)	(1,429,733)	(1,771,624)	(13,887,526)
12	Total gas supply	272,131,243	106,118,492	378,249,735	312,865,229
13	Exploration and development operations	1,611,102	368,514	1,979,616	—
14	Gathering of gas by others	—	—	—	1,391,718
15	Other gathering operations	—	1,700,684	1,700,684	805,233
16	Products extraction operation	—	147,994	147,994	2,017,803
17	Manufactured gas operation	(1,101,965)	133,320	(968,645)	—
18	Local storage operations	523,957	230,706	754,663	37,328
19	Underground storage operation	1,066,768	75,781	1,142,549	366,341
20	Transmission operation	803,700	9,130,245	9,933,945	92,025,440
21	Distribution operation	18,111,635	12,769,888	30,881,523	10,503
22	General operation	1,224,061	2,997,518	4,221,579	4,169,237
23	Administrative and general expenses	46,020,052	21,276,591	67,296,643	15,201,559
24	Maintenance expenses	9,477,091	4,396,904	13,873,995	13,981,707
25	Depreciation	26,332,048	21,383,722	47,715,770	52,134,736
26	Amortization	1,417,913	493,068	1,910,981	221,466
27	Municipal and other taxes	10,349,885	11,856,810	22,206,695	14,048,885
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	(1,094,512)
29	Total purchases, operation and maintenance	387,967,490	193,080,237	581,047,727	508,182,673
30	Net revenue from operations	107,373,448	68,738,800	176,112,248	147,570,687

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972 - suite

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities		N°
Total		Total		
Services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Services		
	dollars			
306,651,705	—	306,651,705		
725,236,849(3)	1,227,209	726,464,058		1
2,910,795	185,390	3,096,185		2
16,377,669	—	16,377,669		3
24,213,499	46,053	24,259,552		4
1,075,390,517	1,458,652	1,076,849,169		5
370,681,852(3)	131,673	370,813,525		
(224,772)	—	(224,772)		
741,821	—	741,821		
(1,947,605)	—	(1,947,605)		
(15,659,150)	—	(15,659,150)		
353,592,146	131,673	353,723,819		
1,979,616	—	1,979,616		
1,391,718	—	1,391,718		
2,505,917	—	2,505,917		
2,165,797	—	2,165,797		
(968,645)	889,138	(79,507)		
791,991	—	791,991		
1,508,890	—	1,508,890		
101,959,385	—	101,959,385		
30,892,026	628,979	31,521,005		
8,390,816	3,557	8,394,373		
82,498,202	501,325	82,999,527		
27,855,702	43,633	27,899,335		
99,850,506	137,440	99,987,946		
2,132,447	2,818	2,135,265		
36,255,580	116,688	36,372,268		
(1,094,512)	—	(1,094,512)		
751,707,582	2,455,251	754,162,833		
323,682,935	(996,599)	322,686,336		

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972 - 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	15,600	23,936	39,536	7,630,844
2 Non-operating revenue	4,321,460	612,933	4,934,393	50,084
3 Income from investments:				
4 Dividends	1,251,075	58,574	1,309,649	1,241,806
4 Other	1,271,131	425,951	1,697,082	1,860,560
5 Income from affiliated companies	481,871	312,615	794,486	457,878
6 Income from sinking and other funds	518,405	1,763,685	2,282,090	266,824
7 Gain on foreign exchange	—	—	—	94,644
8 Other income	621,576	1,100,896	1,722,472	398,424
9 Extraordinary income	—	727,971	727,971	394,000
10 Total other income.....	8,481,118	5,026,561	13,507,679	12,395,064
<u>Other deductions</u>				
11 Expenses of other plants	5,100	8,559	13,659	6,351,694
12 Non-operating expense	—	98,557	98,557	43,550
13 Other interest	4,488,561	620,798	5,109,359	2,687,730
14 Interest during construction (credit)	(1,307,313)	(288,520)	(1,595,833)	(16,922,768)
15 Loss on foreign exchange	—	—	—	(119,582)
16 Provision for loss in valuation of investments	—	3,299	3,299	469,716
17 Other income deductions	383,177	118,144	501,321	972,345
18 Extraordinary income deductions	12,533	761,089	773,622	—
19 Total other deductions	3,582,058	1,321,926	4,903,984	(6,517,315)
<u>Fixed charges</u>				
20 Interest on long term debt	36,503,882	22,332,817	58,836,699	95,717,402
21 Amortization of debt discount premium and expense	925,034	332,126	1,257,160	896,315
22 Interest on amounts due affiliated companies	5,856,897	3,249,139	9,106,036	556,456
23 Total fixed charges	43,285,813	25,914,082	69,199,895	97,170,173
24 Total net income before income taxes	68,986,695	46,529,353	115,516,048	69,312,893
<u>Provision for income taxes for period</u>				
25 Estimated income tax payable for the current period	13,579,694	7,568,487	21,148,181	707,299
26 Deferred income tax to be paid this year	6,754,000	404,285	7,158,285	41,635
27 Net income after taxes	48,653,001	38,556,581	87,209,582	68,563,959

(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 and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972 - fin

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities		N°
Total		Total		
Services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Services		
	dollars			
7,670,380	—	7,670,380		
4,984,477	—	4,984,477		
2,551,455	5,861	2,557,316		
3,557,642	63,000	3,620,642		
1,252,364	—	1,252,364		
2,548,914	—	2,548,914		
94,644	—	94,644		
2,120,896	—	2,120,896		
1,121,971	—	1,121,971		
25,902,743	68,861	25,971,604		
6,365,353	—	6,365,353		
142,107	—	142,107		
7,797,089	—	7,797,089		
(18,518,601)	—	(18,518,601)		
(119,582)	—	(119,582)		
473,015	—	473,015		
1,473,666	—	1,473,666		
773,622	—	773,622		
(1,613,331)	—	(1,613,331)		
154,554,101	164,035	154,718,136		
2,153,475	1,147	2,154,622		
9,662,492	—	9,662,492		
166,370,068	165,182	166,535,250		
184,828,941	(1,092,920)	183,736,021		
21,855,480	19,051	21,874,531		
7,199,920	—	7,199,920		
155,773,541	(1,111,971)	154,661,570		

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

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de Tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus.

(3) 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.

(4) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1972

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1972

	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)	726.6	645.7	1,034.8
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	30.6	10.0	40.6
Other income - Autres revenus	13.5	15.8	29.3
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	8.9	-	8.9
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	10.9	7.0	17.9
Increased long term debt - Augmentation de la dette à long terme	62.4	115.9	178.3
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	-	3.4	3.4
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	26.6	111.0	137.6
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	5.8	45.3	51.1
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	-	34.0	34.0
Other - Autres	29.2	0.3	29.5
Total	914.5	988.4	1,565.4
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	378.2	312.9	353.6
Other operating expenses - Autres	153.2	143.0	296.2
Interest on long term debt - Intérêt sur la dette à long terme	69.2	97.2	166.4
Income taxes - Impôt sur le revenu	28.3	0.7	29.0
Dividends - Dividendes	61.7	36.3	98.0
Other expenses - Autres dépenses	22.6	-	22.6
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	151.1	377.1	528.2
Increased investments - Augmentation des investissements	-	2.6	2.6
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	11.9	11.3	23.2
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	15.4	-	15.4
Other - Autres	22.9	7.3	30.2
Total	914.5	988.4	1,565.4

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

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1972

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1972

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitemen t et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel				
<u>Management — Direction:</u> Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	2 284	— 5	2 289	dollars	
Management — Directeurs					
Total	286	5	291	6,946,469	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u> Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	8	—	8		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	5	—	5		
Other engineers — Autres ingénieurs	157	—	157		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	89	25	114		
Sub-total — Partiel	259	25	284	4,161,387	
<u>Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens</u> <u>Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat</u>	232 1,244 800	13 1,362 59	245 2,606 859		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif					
Total	2,535	1,459	3,994	35,752,533	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:</u> Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,133	78	5,211	48,598,430	
Total	7,954	1,542	9,496	91,297,432	
	Jan. 1 — Mar. 31 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	hours — '000 — heures				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	2,464	2,559	2,686	2,632	10,341
Not worked and paid — Non travaillées et payées	103	111	126	126	466
Total	2,567	2,670	2,812	2,758	10,807

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1972 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1972 - suite

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year Traitement et salaires pour l'année	
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total		
	Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel				
<u>Management - Direction:</u>				dollars	
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	49	-	49		
Total	49	-	49	1,458,934	
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	7	-	7		
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	2	-	2		
Other engineers - Autres ingénieurs	74	-	74		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	26	-	26		
Sub-total - Partiel	109	-	109	1,377,983	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens ..	211	3	214		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	159	323	482		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	315	-	315		
Total	794	326	1,120	11,518,108	
<u>Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,619	4	1,623	19,635,785	
Total	2,462	330	2,792	32,612,827	
	Jan. 1 - Mar. 31 1 ^{er} janv. - 31 mars	Apr. 1 - June 30 1 ^{er} avril - 30 juin	July 1 - Sept. 30 1 ^{er} juil. - 30 sept.	Oct. 1 - Dec. 31 1 ^{er} oct. - 31 déc.	Jan. 1 - Dec. 31 1 ^{er} janv. - 31 déc.
	'000 hours - '000 heures				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:</u>					
At work and paid - Travaillées et payées	793	853	884	786	3,316
Not worked and paid - Non travaillées et payées	41	45	69	50	205
Total	834	898	953	836	3,521

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1972 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1972 - fin

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year Traitemen t et salaires pour l'année										
	Male Hommes	Female Femmes	Total											
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés													
Management - Direction:														
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-											
Management - Directeurs	2	-	2											
Total	2	-	2	42,193										
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:														
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-											
Geologists - Géologues	-	-	-											
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	-	-	-											
Other engineers - Autres ingénieurs	-	-	-											
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1	-	1											
Sub-total - Partiel	1	-	1	16,803										
Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:														
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	56	1	57	611,263										
Total	69	13	82	878,346										
<table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <tr> <th>Jan. 1 - Mar. 31</th> <th>Apr. 1 - June 30</th> <th>July 1 - Sept. 30</th> <th>Oct. 1 - Dec. 31</th> <th>Jan. 1 - Dec. 31</th> </tr> <tr> <td>1^{er} janv. - 31 mars</td> <td>1^{er} avril - 30 juin</td> <td>1^{er} juill. - 30 sept.</td> <td>1^{er} oct. - 31 déc.</td> <td>1^{er} janv. - 31 déc.</td> </tr> </table>					Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31	1 ^{er} janv. - 31 mars	1 ^{er} avril - 30 juin	1 ^{er} juill. - 30 sept.	1 ^{er} oct. - 31 déc.	1 ^{er} janv. - 31 déc.
Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31										
1 ^{er} janv. - 31 mars	1 ^{er} avril - 30 juin	1 ^{er} juill. - 30 sept.	1 ^{er} oct. - 31 déc.	1 ^{er} janv. - 31 déc.										
hours - '000 - heures														
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:														
At work and paid - Travaillees et payées	29	29	29	28										
Not worked and paid - Non travaillées et payées	1	1	1	2										
Total	30	30	30	30										
				120										

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1972

No.		New Bruns- wick — Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
Mcf. - Mpc.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	97,114	186,849	12,375,129	85,936,261	2,759,762,083
2	Less field flared and waste	—	—	—	17,024,683	58,919,634
3	Net new production	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,700,842,449
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	315,402,280
6	Net withdrawals	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,385,440,169
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	2,169	—	—	6,299,652	11,928,191
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	936,973	8,298,454
9	Processing plant disposition and uses:					
10	Processing shrinkage	—	—	—	2,059,645	393,382,818
11	Other disposition and uses	—	—	—	2,347,939	129,975,076
12	Other uses	—	—	—	1,547,142	1,529,991
13	Adjustment	—	—	—	1,685,930	— 13,650,525
14	Deliveries of marketable gas	94,945	186,849	12,375,129	54,034,297	1,853,976,164
	Total disposition	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,385,440,169
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
Receipts of marketable gas:						
15	Plants	—	—	—	16,320,110	1,560,814,209
16	Fields	94,945	186,849	12,375,129	37,714,187	293,161,955
17	Total	94,945	186,849	12,375,129	54,034,297	1,853,976,164
18	Receipts from distributor storage	—	1,581,584	88,884,990	5,730,528	2,325,355
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	7,335	—	506,568
21	Total supply of marketable gas	94,945	1,768,433	101,267,454	59,764,825	1,856,808,087
	<u>Disposition</u>					
Sales:						
22	British Columbia	—	—	—	—	9,973,390
23	Alberta	—	—	—	—	268,641,375
24	Saskatchewan	—	—	—	52,602,417	35,415,217
25	Manitoba	—	—	—	—	59,803,714
26	Ontario	—	—	100,129,087	—	436,953,672
27	Québec	—	1,768,433	—	—	56,429,621
28	New Brunswick	58,438	—	—	—	—
29	Total sales	58,438	1,768,433	100,129,087	52,602,417	867,216,989
30	Exports	—	—	—	—	763,995,707
31	Other deliveries(2)	—	—	18,811	1,184,939	23,382,325
32	Delivered to distributor storage	—	—	—	6,517,419	97,155,742
33	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	23,135	3,438,545
34	Pipeline fuel	—	—	321,557	2,555,685	91,008,884
35	Pipeline losses etc.	36,507	—	797,999	— 3,118,770	10,609,895
36	Total disposition of marketable gas	94,945	1,768,433	101,267,454	59,764,825	1,856,808,087

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

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

(3) Includes the Yukon production of 2,599,543 Mcf. and 11,445,430 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canadian sources	Foreign sources	All sources	NO
		Total	Total	Total	
		Source canadienne	Source étrangère	Général	
Mcf. — Mpc.					
456,555,523(3)	1,240,466	3,316,153,425	...	3,316,153,425	
6,070,044	890,769	82,905,130	...	82,905,130	
450,485,479	349,697	3,233,248,295	...	3,233,248,295	
—	—	—	...	—	
4,308,304	496	319,711,080	...	319,711,080	
446,177,175	349,201	2,913,537,215	...	2,913,537,215	
5,748,860	—	23,978,872	...	23,978,872	
145,216	—	9,380,643	...	9,380,643	
41,583,188	—	437,025,651	...	437,025,651	
19,377,031	—	151,700,046	...	151,700,046	
—	349,201	3,426,334	...	3,426,334	
1,358,682	—	— 10,605,913	...	— 10,605,913	
377,964,198	—	2,298,631,582	...	2,298,631,582	
446,177,175	349,201	2,913,537,215	...	2,913,537,215	
373,537,006	—	1,950,671,325	—	1,950,671,325	
4,427,192	—	347,960,257	—	347,960,257	
377,964,198	—	2,298,631,582	—	2,298,631,582	
779,393	—	99,301,850	—	99,301,850	
—	—	—	15,693,261	15,693,261	
1,525,019	—	2,038,922	—	2,038,922	
380,268,610	—	2,399,972,354	18,362,468	2,418,334,822	
108,328,520	—	118,301,910	—	118,301,910	
—	—	268,641,375	126,223	268,767,598	
—	—	88,017,634	—	88,017,634	
—	—	59,803,714	—	59,803,714	
—	—	537,082,759	15,567,038	552,649,797	
—	—	58,198,054	—	58,198,054	
—	—	58,438	—	58,438	
108,328,520	—	1,130,103,884	15,693,261	1,145,797,145	
245,408,390	—	1,009,404,097	—	1,009,404,097	
—	—	24,586,075	2,669,207	27,255,282	
610,380	—	104,283,541	—	104,283,541	
193,753	—	3,655,433	—	3,655,433	
11,930,026	—	115,816,152	—	115,816,152	
3,797,541	—	12,123,172	—	12,123,172	
380,268,610	—	2,399,972,354	18,362,468	2,418,334,822	
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
Production originale brute					1
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes					2
Production originale nette					3
Gaz récupéré					4
Moins: gaz injecté et stocké					5
Prélèvement net					6
<u>Utilisation</u>					
Emploi et utilisation sur les chantiers					7
Emploi et utilisation dans les collecteurs					8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement					9
Autres emplois et utilisations					10
Autres utilisations					11
Rectifications					12
Livrasons de gaz marchand					13
Total de l'utilisation					14
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
Arrivages de gaz marchand:					
Usines					15
Gisements					16
Total					17
Déstockage par les distributeurs					18
Importations					19
Autres arrivages(1)					20
Approvisionnement total en gaz marchand					21
<u>Utilisation</u>					
Ventes:					
Colombie-Britannique					22
Alberta					23
Saskatchewan					24
Manitoba					25
Ontario					26
Québec					27
Nouveau-Brunswick					28
Total des ventes					29
Exportations					30
Autres livraisons(2)					31
Livrasons à l'entrepôt de stockage des distributeurs					32
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux					33
Gaz consommé dans les réseaux					34
Perte dans les pipe-lines, etc.					35
Total de l'utilisation de gaz marchand					36

(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) Comprend la production du Yukon de 2,559,543 Mpc. et 11,445,430 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1959-72

No.		1959	1960	1961	1962	1963	1964	1965
Supply of natural gas								
	Gross new production:				Mcf. - Mpc.			
1	Northwest Territories	294,513	329,294	460,848	652,391	710,324	768,394	846,364
2	British Columbia	68,350,496	84,443,838	103,262,394	128,031,559	133,027,072	146,105,999	170,588,242
3	Alberta	329,091,824	418,919,527	556,408,335	832,012,945	995,599,564	1,174,112,186	1,281,196,747
4	Saskatchewan	53,781,207	52,819,226	58,099,196	61,658,835	59,215,241	62,281,321	59,764,917
5	Ontario	16,839,236	16,895,326	14,544,165	13,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483
6	Québec	-	-	-	-	-	-	-
7	New Brunswick	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359
8	Total	468,474,778	573,505,912	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,778	1,397,188,623	1,525,001,012
Field flared and waste:								
9	Northwest Territories	227,324	280,509	419,170	595,702	662,668	733,754	603,196
10	British Columbia	808,673	766,596	892,594	7,592,360	15,605,003	10,609,053	9,503,946
11	Alberta	38,366,983	43,511,998	53,223,035	56,079,526	50,117,894	47,028,591	52,642,839
12	Saskatchewan	20,349,750	16,152,566	21,107,441	23,022,871	19,494,703	21,795,526	16,993,920
13	Total	59,732,730	60,711,669	75,642,240	87,290,439	85,880,268	80,166,924	79,743,901
Net new production:								
14	Northwest Territories	67,189	48,785	41,678	56,689	47,656	34,341	43,068
15	British Columbia	67,541,823	83,677,242	102,369,800	120,439,219	117,422,069	135,496,946	161,084,296
16	Alberta	290,724,841	375,407,529	503,185,300	775,933,419	945,481,670	1,127,083,595	1,228,553,908
17	Saskatchewan	33,431,457	36,666,660	36,991,755	38,635,964	39,720,538	40,485,795	42,770,997
18	Ontario	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483
19	Québec	-	-	-	-	-	-	-
20	New Brunswick	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359
21	Total (8-13)	408,722,048	512,794,243	657,229,016	950,809,335	1,118,695,510	1,317,021,699	1,445,257,111
Withdrawals from storage:								
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta	15,528,982	14,550,196	10,211,332	7,408,736	5,692,949	4,427,004	2,192,793
24	Saskatchewan	-	79,123	411,198	465,900	932,722	1,787,643	2,927,796
25	Ontario	10,350,435	14,087,046	21,388,435	24,058,628	25,243,381	23,957,641	29,627,160
26	Québec	-	-	-	-	-	-	-
27	Total	25,879,417	28,716,365	32,010,965	31,933,264	31,869,052	30,172,288	34,747,749
28	Other receipts	67,599	68,867	68,383	14,383	257,398	333,127	369,186
29	Total domestic supply (21+27+28)	434,669,064	541,579,475	689,308,364	982,756,982	1,150,821,960	1,347,527,114	1,480,374,046
Imports:								
30	Alberta	74,015	74,017	73,606	71,792	75,715	90,858	99,784
31	Ontario	11,634,172	5,476,580	5,407,284	5,405,671	6,747,659	9,550,826	17,646,698
32	Total	11,708,187	5,550,597	5,480,890	5,477,463	6,823,374	9,641,684	17,745,771
33	Residual error of estimate	- 87,195	- 3,093,001	- 7,745	1,038,491	- 4,176,868	- 9,836,783	- 3,336,868
34	Total supply	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,374,332,015	1,494,783,150
Demand for natural gas								
Sales:								
35	Residential	96,073,524	108,275,167	119,667,024	134,919,118	145,856,368	163,625,731	187,310,789
36	Commercial	42,241,167	50,002,713	56,269,778	63,674,593	70,363,141	83,475,326	101,036,518
37	Industrial	139,799,162	162,423,604	194,802,740	213,467,798	235,378,789	257,402,331	284,668,916
38	Miscellaneous	112,970	-	-	-	-	-	-
39	Total	278,226,823	320,701,484	370,739,542	412,061,509	451,598,298	504,503,388	573,016,223
40	Other use	242,100	2,308,742	5,958,727	6,830,174	4,758,772	5,922,482	5,528,588
Exports:								
41	British Columbia	68,697,417	80,363,833	93,903,736	252,531,395	267,824,395	290,915,070	298,269,244
42	Alberta	14,486,391	16,917,588	15,870,156	28,069,924	27,255,431	27,880,467	29,308,188
43	Manitoba	-	12,458,400	59,138,862	61,954,310	62,785,046	71,365,685	73,987,381
44	Ontario	-	-	-	256,687	1,741,390	2,078,187	3,144,212
45	Québec	-	-	-	-	-	-	-
46	Total	83,183,808	109,739,821	168,912,754	342,812,316	359,606,260	392,239,429	404,709,025
Placed in storage:								
47	Northwest territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	-	-	-	-	-	1,289,398	3,163,329
49	Alberta	15,216,789	18,614,414	33,796,358	63,053,005	134,510,247	190,238,159	209,974,315
50	Saskatchewan	302,062	2,013,223	1,079,994	2,201,404	3,930,125	3,679,709	3,349,700
51	Ontario	11,020,767	17,086,720	24,878,233	22,474,603	27,066,500	26,112,458	38,140,233
52	Québec	-	-	-	-	-	-	-
53	Total	26,539,618	37,714,357	59,754,585	87,729,012	165,506,872	221,319,724	254,627,577
Consumption and losses in production:								
54	British Columbia	4,497,206	7,233,228	8,253,450	12,326,201	12,448,241	14,949,934	19,517,309
55	Alberta	41,091,170	51,822,505	61,416,860	104,436,688	127,414,799	161,896,178	181,105,733
56	Saskatchewan	4,655,286	5,384,089	5,678,315	6,732,062	6,299,572	5,774,798	7,229,094
57	Ontario	-	69,183	65,055	78,017	60,080	77,379	79,616
58	Québec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	-	-	-	-	-	1,989	5,978
60	Total	50,243,662	64,509,005	75,413,680	123,572,968	146,222,692	182,700,278	207,937,730
Pipe line consumption and inventories:								
61	Consumption in pipe lines	7,376,970	5,971,855	12,442,768	17,145,463	21,195,062	30,126,023	45,077,034
62	Line pack changes	389,879	- 1,193	1,551,709	159,985	403,645	683,907	550,307
63	Residual error of estimate	87,196	3,093,000	7,744	- 1,038,491	4,176,865	9,836,784	3,336,666
64	Total demand	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,015	1,494,783,150
65	Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53))	419,750,438	506,322,714	635,026,924	901,543,924	987,961,594	1,126,012,291	1,240,155,573
66	Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46))	336,566,630	396,582,893	466,114,170	558,731,608	628,355,334	733,772,862	835,446,548

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1959-72

1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	NO
Mcf. - Mpc.							
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>							
704,453	625,491	708,728	684,177	897,031	1,210,333	1,240,466	
199,305,520	245,542,828	278,948,274	322,527,686	343,123,269	358,057,767	456,555,523	
1,352,726,765	1,454,894,121	1,637,706,400	1,883,369,993	2,184,366,998	2,363,292,190	2,759,762,083	
65,882,249	61,839,433	68,073,749	69,699,931	80,182,765	86,808,251	85,936,261	
15,537,395	14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	
-	59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	
97,403	103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	
1,634,253,785	1,777,293,639	1,997,753,520	2,287,858,301	2,625,930,941	2,825,903,541	3,316,153,425	
658,215	584,902	666,126	640,454	815,092	912,745	890,769	
11,150,767	12,252,628	11,292,881	12,472,051	10,950,548	8,764,355	6,070,044	
52,559,659	54,622,016	58,115,234	60,879,431	60,770,130	59,975,782	58,919,634	
16,003,889	11,811,407	11,266,377	11,037,413	17,576,454	15,642,659	17,024,683	
80,372,530	79,270,953	81,340,618	85,029,349	90,112,224	85,295,541	82,905,130	
46,238	40,589	42,602	43,723	81,939	297,588	349,697	
188,154,753	233,290,200	267,655,393	310,055,635	332,172,721	349,293,412	450,485,479	
1,300,167,106	1,400,272,105	1,579,591,166	1,822,490,562	2,123,596,868	2,303,316,408	2,700,862,449	
49,878,360	50,028,026	56,807,372	58,662,518	62,606,311	71,165,592	68,911,578	
15,537,395	14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	
-	59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	
97,403	103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	
1,553,881,255	1,698,022,686	1,916,414,902	2,202,828,952	2,535,818,717	2,740,608,000	3,233,248,295	
-	-	-	-	-	-	-	
1,603,311	2,243,335	2,494,136	2,551,024	2,365,614	2,365,617	2,325,355	
2,921,081	3,097,695	4,158,687	5,636,109	6,650,564	5,145,343	5,730,528	
30,960,844	42,426,483	49,074,564	56,837,037	60,798,910	87,734,801	88,884,990	
-	-	-	-	544,055	1,963,791	1,581,584	
35,485,236	47,767,513	55,727,387	65,024,170	70,359,143	97,363,409	99,301,850	
22,397	68,882	490,805	883,288	1,442,595	355,422	4,708,129	
1,589,388,888	1,745,859,081	1,972,631,094	2,268,736,410	2,607,620,455	2,838,326,831	3,337,258,274	
107,036	106,099	104,119	112,302	108,750	112,963	126,223	
449,869	70,356,754	81,449,956	34,823,261	10,751,231	14,235,793	15,567,038	
14,606,905	70,462,853	81,554,075	34,935,563	10,859,981	14,348,756	15,693,261	
- 5,178,407	- 441,198	- 4,063,822	- 5,464,791	- 13,331,505	- 5,677,012	- 758,629	
1,628,817,386	1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	
195,260,856	204,086,052	214,662,258	231,464,921	241,793,037	250,796,497	280,811,019	
115,722,076	131,689,106	144,055,874	168,419,747	186,144,627	206,920,154	241,580,665	
324,531,690	359,331,025	407,287,462	444,828,717	489,503,215	543,611,973	623,405,461	
635,514,622	695,106,183	766,005,594	844,713,385	917,440,879	1,001,328,624	1,145,797,145	
5,989,043	3,446,511	8,615,588	15,035,561	8,597,740	16,398,040	30,681,616	
319,908,386	394,135,080	440,645,435	484,037,317	527,739,100	594,352,107	690,331,411	
31,120,965	30,771,471	36,636,785	39,830,295	42,560,378	44,647,741	48,589,213	
77,147,668	83,718,265	120,861,788	137,868,917	173,027,870	236,733,069	248,998,702	
3,370,869	3,993,845	4,849,189	16,460,009	33,637,598	32,225,671	17,739,365	
270,303	612,722	1,452,024	2,094,857	2,532,311	2,819,689	3,745,406	
431,818,191	513,231,383	604,445,221	680,109,395	779,497,257	910,778,277	1,009,404,097	
-	-	-	-	-	-	-	
2,563,434	7,890,852	7,788,471	8,057,812	5,607,924	5,755,030	4,918,684	
210,562,344	221,453,092	215,874,899	221,377,375	258,201,389	243,477,306	334,650,385	
2,199,626	3,819,558	4,840,988	6,511,972	6,336,480	5,081,063	6,517,419	
49,274,960	45,787,974	48,986,569	55,249,738	80,799,653	78,638,635	76,638,840	
-	-	-	-	852,692	2,116,928	1,268,797	
264,600,364	278,951,476	277,490,927	291,196,897	351,798,138	335,068,962	423,994,621	
25,308,665	30,366,374	36,802,549	50,321,435	55,159,874	55,352,277	66,854,295	
201,234,963	229,685,154	278,090,863	322,343,306	374,569,087	408,186,965	543,584,539	
8,450,876	9,563,567	9,452,381	10,073,095	11,988,378	12,894,160	11,644,209	
-	-	-	-	-	-	-	
2,355	1,929	2,039	2,444	1,849	2,080	2,169	
334,996,859	269,617,024	324,347,832	382,740,280	441,719,188	476,435,482	622,085,212	
50,353,672	55,449,312	62,403,117	75,325,254	88,368,802	100,859,310	115,816,152	
366,229	- 362,352	2,749,246	3,621,619	4,395,422	852,868	3,655,433	
3,178,406	441,199	4,063,822	5,464,791	13,331,505	5,477,012	758,630	
1,628,817,386	1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	
1,364,217,022	1,536,929,260	1,772,630,420	2,007,010,285	2,253,350,793	2,512,129,613	2,928,198,285	
932,398,831	1,023,697,877	1,168,185,199	1,326,900,890	1,471,853,536	1,601,351,336	1,918,794,188	

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydro-carbon 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°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 regassified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regassified 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:

(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.

Gaz(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°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 (G.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) 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 où 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.

GLOSSARY OF TERMS - Continued(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 inter-connect 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. 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 (Mcf.)

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.

GLOSSAIRE DES TERMES - suite(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 servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (PAPC)

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

Millier de pieds cubes (M.pi.cu.)

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.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES - FinUnaccounted 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.

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.

Line pack fluctuation

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

Variations du volume de gaz dans les réseaux

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

Mcf. miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons. The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

Milles - M.pi.cu.

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 en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 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.

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) Maximum day sendout

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

(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) Minimum day sendout

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

(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.

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.

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 continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

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.

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.



1010518540

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics 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 OT6.