

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**

October 1999



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

Octobre 1999



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax Order Line (Canada and United States)	1 877 287-4369

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XIB, is available monthly on Internet for CDN \$13.00 per issue and CDN \$125.00 for a one-year subscription. Users can obtain single issues or subscribe at <http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi>

This product is also available on paper through a Print-on-Demand service. The prices for delivery in Canada are \$47.00 per issue and \$200.00 for a one-year subscription. The prices for delivery outside Canada are US \$47.00 per issue and US \$200.00 for a one-year subscription. The paper version can be ordered by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada :

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web :
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Les prix ne comprennent pas les taxes de vente

On peut se procurer ce produit n° 55-002-XIB au catalogue mensuellement sur Internet. Un numéro coûte 13\$ CAN et un abonnement d'un an coûte 125\$ CAN. Pour obtenir un numéro de ce produit ou s'y abonner, les utilisateurs sont priés de se rendre à http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi.

On peut aussi se procurer la version imprimée de ce produit par l'entremise du service d'impression sur demande. Au Canada, un numéro coûte 47\$ et un abonnement d'un an coûte 200\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 47\$ US et un abonnement d'un an coûte 200\$ US. On peut commander la version imprimée par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 770-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; par Internet, en se rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862
2212

October 1999

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862
2212

Octobre 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

February 2000

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 41, No.10

Frequency: Monthly

ISSN 1492-0301

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Février 2000

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 41, No.10

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1492-0301

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^p preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

Note Gas in cubic metres is measured at 15°C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. (613) 951-3567
Internet: smalgar@statcan.ca
- and**
- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-3596
Internet: talewis@statcan.ca

Signes conventionnels

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

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

Abréviations

SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

Nota Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3567
Internet: smalgar@statcan.ca
- et**
- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3596
Internet: talewis@statcan.ca

Table of Contents

	Page
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Month	
Canada	6
New Brunswick	8
Québec	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
2. Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	22
3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22
4. Exports to and Imports from the United States	24
Data Quality and Methodology	25
Definitions	25

Table des matières

	Page
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois	
Canada	6
Nouveau-Brunswick	8
Québec	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
2. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine	22
3. Ventes, exportation et importations du gaz naturel, en térajoules	22
4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis.	24
Qualité des données et méthodologie	25
Définitions	25

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy****Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Highlights

October 1999

- Natural gas sales totalled 4 711 million cubic metres in October, up a modest 0.4% over October 1998. Sales to the industrial sector (including direct sales) increased, while residential and commercial sales declined. The gain in sales to the industrial sector (including direct sales) was due to higher demand for natural gas by electric utilities.
- On the basis of rate structure information, sales in October 1999 were broken down as follows, with the percentage changes from October 1998 in brackets: residential sales, 855 125 thousand cubic metres (-0.6%); commercial sales, 616 400 thousand cubic metres (-5.4%) and industrial sales (including direct sales), 3 239 138 thousand cubic metres (+1.9%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 8 173 509 thousand cubic metres a 8.2% increase over the levels recorded in October 1998.
- Year-to-date sales to the end of October were up 3.1% over the same period in 1998. Sales to the residential (+4.0%) and commercial (+8.7%) sectors increased largely due to the unseasonably cold weather in the first half of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) posted a 1.6% increase over the same period last year.
- On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over October 1998 in brackets: residential sales, 11 081 714 thousand cubic metres (+4.0%); commercial sales, 7 870 075 thousand cubic metres (+8.7%) and industrial sales (including direct sales), 33 156 880 thousand cubic metres (+1.6%).
- Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 78 410 496 thousand cubic metres, a 5.3% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Octobre 1999

- Les ventes de gaz naturel ont totalisé 4 711 millions de mètres cubes en octobre, en hausse de 0,4% par rapport à octobre 1998. Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté, mais celles aux secteurs résidentiel et commercial ont diminué. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté, en raison surtout d'une demande plus élevée des services d'électricité.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 855 125 milliers de mètres cubes (-0,6%); les ventes commerciales, 616 400 milliers de mètres cubes (-5,4%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 239 138 milliers de mètres cubes (+1,9%).
- En octobre 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 173 509 milliers de mètres cubes, une hausse de 8,2% par rapport au niveau enregistré en octobre 1998.
- Les ventes cumulatives de 1999 sont en hausse de 3,1% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid que la normale pour les six premiers mois de 1999 a alimenté la hausse des ventes résidentielles (+4,0%) et commerciales (+8,7%). Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) sont en hausse de 1,6% comparativement à l'année précédente.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 11 081 714 milliers de mètres cubes (+4,0%); les ventes commerciales, 7 870 075 milliers de mètres cubes (+8,7%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 33 156 880 milliers de mètres cubes (+1,6%).
- Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 78 410 496 milliers de mètres cubes, une hausse de 5,3% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999 14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992	13 350 616
		1998 14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 832 901
3	Imports	1999 59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
		1998 106 073	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999 2 958 935	2 366 461	1 818 719	-188 411	-754 243	-1 387 342	-1 334 198
		1998 2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
9	Inter Provincial Transfers	1999
		1998
11	Total Supply	1999 17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
		1998 17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999 2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	508 687	382 814
		1998 2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999 1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 629	293 782
		1998 1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999 2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 452 851	1 529 205
		1998 2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999 2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 956
		1998 1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999 8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 516 563	3 417 757
		1998 8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999 8 195 186	7 346 978	7 784 022	7 618 451	7 848 805	7 437 240	7 890 083
		1998 8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999 3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
		1998 8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used in System	1999 613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 221
		1998 634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999 226 211	-105 249	-92 603	-342 269	-50 462	-90 620	214 809
		1998 150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999 17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
		1998 17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999 539 491	451 383	435 449	285 629	184 528	135 295	103 729
		1998 490 100	390 088	363 584	249 659	151 970	125 567	107 191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999 315 274	268 602	259 416	166 187	101 994	66 730	57 491
		1998 277 092	216 783	214 083	138 264	81 181	58 047	52 972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999 226 377	193 640	205 000	177 614	170 998	148 534	158 120
		1998 207 755	177 744	195 610	177 638	157 748	151 070	150 278
39	Customers - Residential #	1999 4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 622	4 114 171
		1998 4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers- Commercial #	1999 462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 664	454 446
		1998 437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999 14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 962	13 695
		1998 14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999
		1998

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
13 162 542	13 039 181	13 899 921	-	-	134 367 188	1999	Total de Gaz Marchand	1
13 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	132 566 558	1998		
53 819	51 654	57 768	-	-	547 274	1999	Importations	3
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	651 792	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-1 100 874	-961 453	-323 707	-	-	1 093 887	1999	Variation des Stocks	7
-1 203 946	-1 127 850	-782 146	135 612	1 371 611	-3 068 327	1998		
...	1999	Transfers Interprovinciaux	9
...	1998		
12 115 487	12 129 382	13 633 982	-	-	136 008 349	1999	Total Disponible	11
11 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	130 150 023	1998		
							Utilisation :	
							Ventes :	
356 367	476 400	855 125	-	-	11 081 714	1999	Résidentiel	13
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	10 657 019	1998		
275 948	368 268	616 400	-	-	7 870 075	1999	Commercial	15
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	7 242 302	1998		
1 461 076	1 451 036	1 646 852	-	-	16 633 682	1999	Industriel	17
1 753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	18 032 072	1998		
1 189 023	1 345 831	1 592 286	-	-	16 523 198	1999	Ventes Directes	19
1 246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	14 604 184	1998		
3 282 414	3 641 535	4 710 663	-	-	52 108 669	1999	Demande Provinciale	21
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	50 535 577	1998		
8 136 723	7 979 499	8 173 509	-	-	78 410 496	1999	Exportations	23
7 877 017	7 467 484	7 557 282	7 039 818	7 677 678	74 445 682	1998		
-25 423	-16 197	65 205	-	-	2 582	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	41 952	1998		
540 863	498 816	548 715	-	-	5 384 256	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	5 502 112	1998		
180 910	25 729	135 890	-	-	102 346	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-157 663	47 331	11 964	108 676	270 465	-375 300	1998		
12 115 487	12 129 382	13 633 982	-	-	136 008 349	1999	Utilisation Totale	31
11 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	130 150 023	1998		
107 541	135 386	221 640	-	-	2 600 072	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
104 292	110 448	188 402	302 470	419 446	2 281 301	1998		
56 122	74 134	121 563	-	-	1 487 514	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
50 951	61 178	112 001	183 917	247 789	1 262 552	1998		
154 631	157 817	177 000	-	-	1 769 732	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
157 432	155 792	173 134	170 323	186 913	1 704 200	1998		
4 109 678	4 146 755	4 143 053	-	-	41 403 757	1999	Clients - Résidentiel #	39
4 157 774	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	41 510 502	1998		
453 834	420 774	452 916	-	-	4 544 149	1999	Clients - Commercial #	41
435 019	459 030	488 084	465 419	465 396	4 465 930	1998		
13 682	13 722	13 763	-	-	140 956	1999	Clients - Industriel #	43
14 081	14 144	15 171	14 287	14 323	143 357	1998		
...	1999	Degrés-Jours	45
...	1998		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
3	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
23	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total de Gaz Marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Variation des Stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Transfers Interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total Disponible	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes Directes	19
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Demande Provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fluctuation dans les Réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz Consommé dans les Réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fuites et Autres Pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Utilisation Totale	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	-	-	1998	

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
3	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189
11	Total Supply	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689
15	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479
		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855
17	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295
19	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655
		1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011
23	Exports	1999	70 384	78 119	79 724	74 559	89 893	101 816
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40 270	34 416	30 684	25 116	12 957	7 789
		1998	35 272	30 914	26 387	21 821	12 057	7 560
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76 486	61 990	59 825	42 598	25 630	13 822
		1998	63 563	54 225	52 249	37 510	21 458	14 553
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55 261	47 174	50 241	46 581	43 919	39 357
		1998	43 782	39 879	51 614	47 162	42 137	40 333
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489
41	Customers- Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880
43	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982
45	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	13
		1998	786	611	582	320	73	37

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
						Arrivages :			
-	-	-	-	-	-	1999	Total de Gaz Marchand	1	
-	-	-	-	-	-	1998			
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	3	
-	-	-	-	-	-	1998			
-	-	-	-	-	-	1999	Autres Arrivages	5	
-	-	-	-	-	-	1998			
-	-	-	-	-	-	1999	Variation des Stocks	7	
-	-	-	-	-	-	1998			
428 105	460 476	579 415	-	-	5 907 801	1999	Transfers Interprovinciaux	9	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	5 690 269	1998			
428 105	460 476	579 415	-	-	5 907 801	1999	Total Disponible	11	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	5 690 269	1998			
						Utilisation :			
						Ventes :			
12 261	12 979	29 659	-	-	541 876	1999	Résidentiel	13	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	513 343	1998			
49 469	55 214	100 202	-	-	1 382 093	1999	Commercial	15	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	1 272 675	1998			
276 994	278 507	317 967	-	-	2 990 881	1999	Industriel	17	
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	3 043 848	1998			
5 410	7 426	9 614	-	-	70 933	1999	Ventes Directes	19	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	86 200	1998			
344 134	354 126	457 442	-	-	4 985 783	1999	Demande Provinciale	21	
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384	4 916 066	1998			
83 408	106 006	121 558	-	-	912 604	1999	Exportations	23	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	768 234	1998			
-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25	
-	-	-	-	-	-	1998			
563	344	415	-	-	9 414	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27	
-	289	848	897	1 502	5 969	1998			
-	-	-	-	-	-	1999	Fuites et Autres Pertes	29	
-	-	-	-	-	-	1998			
428 105	460 476	579 415	-	-	5 907 801	1999	Utilisation Totale	31	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	5 690 269	1998			
5 528	5 799	10 175	-	-	178 701	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33	
5 393	5 408	9 193	17 005	22 948	160 078	1998			
13 185	15 032	24 199	-	-	346 526	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35	
11 987	13 114	19 893	35 287	44 829	301 509	1998			
44 263	46 195	53 551	-	-	468 125	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37	
42 853	41 854	48 492	50 348	50 706	439 414	1998			
129 822	129 993	130 487	-	-	1 302 935	1999	Clients - Résidentiel #	39	
129 159	129 388	129 916	130 281	130 681	1 296 736	1998			
42 189	42 366	42 873	-	-	425 572	1999	Clients - Commercial #	41	
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	411 231	1998			
1 986	1 998	2 014	-	-	20 252	1999	Clients - Industriel #	43	
1 958	1 957	1 984	1 995	2 006	19 821	1998			
12	55	319	-	-	2 899	1999	Degrés-Jours	45	
7	69	255	434	610	2 743	1998			

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999 25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	23 298	27 711
		1998 25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
3	Imports	1999 58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	52 068	52 938
		1998 100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999 1 937 356	1 460 496	1 179 688	-151 919	-445 411	-949 958	-799 231
		1998 1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999 3 768 040	3 417 209	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
		1998 3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999 5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
		1998 5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999 1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	193 535	138 742
		1998 1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
15	Commercial	1999 567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	80 293	70 887
		1998 532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999 279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	112 653	114 014
		1998 333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
19	Direct Sales	1999 1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	998 287	674 978	643 117
		1998 1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999 3 574 632	3 091 808	3 161 851	2 188 044	1 557 736	1 061 459	966 760
		1998 3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999 1 919 386	1 814 139	1 943 390	1 737 569	1 891 838	1 827 074	1 870 401
		1998 1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 725 418
25	Line Pack Fluctuation	1999 940	924	- 801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
		1998 896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used in System	1999 216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	191 164
		1998 227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999 78 681	-128 981	-106 190	-295 747	7 435	-51 783	307 929
		1998 -70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999 5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
		1998 5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
33	Revenue - Residential '000 \$	1999 263 392	227 053	225 548	137 002	75 041	56 748	39 169
		1998 252 096	225 001	193 409	132 936	73 312	58 121	51 512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999 108 511	92 645	98 383	53 946	25 288	16 038	14 009
		1998 98 700	85 569	77 380	46 698	25 252	13 837	16 673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999 45 648	39 778	39 468	29 701	25 184	17 161	18 506
		1998 47 646	44 005	41 558	31 785	24 165	22 429	22 227
39	Customers - Residential #	1999 2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 468	1 939 006
		1998 2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers- Commercial #	1999 203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 517	193 353
		1998 179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999 11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 598	10 410
		1998 11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999 750	548	550	297	97	25	-
		1998 626	512	492	282	59	55	1

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
29 227	27 901	24 477	-	-	253 580	1999	Total de Gaz Marchand	1
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	223 444	1998		
53 819	51 654	50 785	-	-	537 942	1999	Importations	3
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	644 731	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-749 225	-603 573	-450 590	-	-	427 633	1999	Variation des Stocks	7
-672 909	-488 200	-461 776	-183 772	582 052	-2 167 577	1998		
3 901 550	3 715 827	3 883 749	-	-	38 410 194	1999	Transfers Interprovinciaux	9
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 058 238	3 954 578	37 693 601	1998		
3 235 371	3 191 809	3 508 421	-	-	39 629 349	1999	Total Disponible	11
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	36 394 199	1998		
						Utilisation :		
						Ventes :		
148 496	155 115	291 880	-	-	4 747 769	1999	Résidentiel	13
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	4 893 880	1998		
82 658	90 541	144 394	-	-	2 466 490	1999	Commercial	15
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	2 372 482	1998		
118 727	135 682	82 921	-	-	1 679 656	1999	Industriel	17
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	2 217 675	1998		
670 338	784 645	968 504	-	-	10 382 276	1999	Ventes Directes	19
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	9 182 081	1998		
1 020 219	1 165 983	1 487 699	-	-	19 276 191	1999	Demande Provinciale	21
1 158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	18 666 118	1998		
1 924 362	1 889 009	1 917 916	-	-	18 735 084	1999	Exportations	23
1 878 817	1 807 751	1 803 139	1 658 755	1 835 813	16 747 098	1998		
-1 293	-1 707	6 822	-	-	-1 116	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-164	845	5 605	2 219	2 893	3 521	1998		
185 514	159 118	178 109	-	-	1 803 996	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	1 897 334	1998		
106 569	-20 594	-82 125	-	-	-184 806	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-126 279	8 938	-148 694	66 443	33 866	-919 872	1998		
3 235 371	3 191 809	3 508 421	-	-	39 629 349	1999	Utilisation Totale	31
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	36 394 199	1998		
47 245	49 767	85 859	-	-	1 206 824	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
50 552	49 929	83 979	130 003	180 989	1 170 847	1998		
15 727	17 051	28 040	-	-	469 638	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
16 864	20 645	39 988	59 401	77 390	441 605	1998		
19 049	21 920	13 536	-	-	269 953	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
22 716	25 017	33 856	30 663	34 205	315 405	1998		
1 933 620	1 965 464	1 956 953	-	-	19 692 297	1999	Clients - Résidentiel #	39
2 035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	20 300 003	1998		
191 802	191 304	190 663	-	-	1 966 094	1999	Clients - Commercial #	41
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	1 873 638	1998		
10 284	10 314	10 332	-	-	107 106	1999	Clients - Industriel #	43
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	111 123	1998		
8	50	268	-	-	2 593	1999	Degrés-Jours	45
3	40	223	393	535	2 293	1998		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
3	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699
11	Total Supply	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987
		1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128
15	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185
		1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968
17	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245
		1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888
		1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305
		1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825
23	Exports	1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913
		1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207
		1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881
27	Gas Used in System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016
		1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955
		1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	32 329	22 549	19 837	11 709	8 607	5 715
		1998	27 294	17 005	19 651	9 216	7 369	5 787
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	25 933	18 354	15 520	9 397	5 523	3 772
		1998	21 659	15 382	16 161	8 347	4 570	4 159
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2 942	2 610	2 556	2 177	1 960	2 068
		1998	2 109	1 926	2 233	1 632	1 664	2 004
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552
		1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047
41	Customers- Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193
43	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155	154	154
		1998	121	122	122	121	123	152
45	Degree Days	1999	1 105	727	632	337	194	83
		1998	1 011	633	729	304	178	97

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total de Gaz Marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Variation des Stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	
1 543 005	1 405 885	1 509 316	-	-	13 770 805	1999	Transfers Interprovinciaux	9
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	13 408 268	1998		
1 543 005	1 405 885	1 509 316	-	-	13 770 805	1999	Total Disponible	11
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	13 408 268	1998		
							Utilisation :	
							Ventes :	
13 777	21 561	49 013	-	-	467 839	1999	Résidentiel	13
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	425 547	1998		
13 409	24 046	50 020	-	-	506 894	1999	Commercial	15
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	484 305	1998		
12 793	14 958	18 009	-	-	160 455	1999	Industriel	17
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	137 937	1998		
41 525	41 861	46 818	-	-	412 644	1999	Ventes Directes	19
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	245 530	1998		
81 504	102 426	163 860	-	-	1 547 832	1999	Demande Provinciale	21
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	1 293 319	1998		
1 404 981	1 265 860	1 260 727	-	-	11 782 517	1999	Exportations	23
1 333 636	1 091 741	1 186 894	1 068 071	1 160 465	11 713 686	1998		
- 970	-1 281	5 117	-	-	538	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
- 123	635	4 204	1 664	2 170	3 376	1998		
53 614	45 512	50 832	-	-	462 339	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
43 012	39 184	45 339	-	45 754	446 690	1998		
3 876	-6 632	28 780	-	-	-22 421	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	-48 803	1998		
1 543 005	1 405 885	1 509 316	-	-	13 770 805	1999	Utilisation Totale	31
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	13 408 268	1998		
5 147	6 896	12 882	-	-	130 626	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5 229	5 948	10 517	19 423	26 939	112 890	1998		
3 072	4 896	9 212	-	-	98 982	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
2 163	3 883	7 536	14 472	20 731	86 043	1998		
1 912	2 156	2 545	-	-	22 729	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
1 389	1 699	2 014	2 272	2 465	19 443	1998		
223 184	223 567	223 550	-	-	2 227 875	1999	Clients - Résidentiel #	39
220 668	221 052	221 344	221 768	222 110	2 200 816	1998		
24 252	24 340	24 352	-	-	239 695	1999	Clients - Commercial #	41
23 228	23 289	23 328	23 395	23 454	232 271	1998		
156	156	156	-	-	1 553	1999	Clients - Industriel #	43
156	159	156	156	155	1 385	1998		
36	206	425	-	-	3 769	1999	Degrés-Jours	45
4	129	352	634	953	3 501	1998		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999 504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737	503 248
		1998 474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	466 908
3	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999 219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248	-132 357
		1998 230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
9	Inter Provincial Transfers	1999 1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662	1 918 179
		1998 1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
11	Total Supply	1999 2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
		1998 2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999 165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345	22 863
		1998 171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999 132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931	15 577
		1998 127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999 2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795	540
		1998 1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999 289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345	232 254
		1998 323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999 590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416	271 234
		1998 623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999 1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879	1 963 798
		1998 1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999 2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899	-5 288
		1998 4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used in System	1999 135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359	119 167
		1998 134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999 25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604	-59 841
		1998 80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999 2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
		1998 2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999 29 263	22 866	23 890	14 093	10 507	7 455	6 546
		1998 27 735	18 229	20 773	11 213	7 649	7 799	5 825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999 20 001	17 822	14 608	8 602	5 729	3 657	2 862
		1998 17 591	10 914	13 103	6 743	3 885	3 153	2 326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999 325	288	276	291	163	106	73
		1998 168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999 274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252	271 633
		1998 270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers- Commercial #	1999 35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931	35 644
		1998 35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999 52	46	48	48	49	24	50
		1998 45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999 1 092	763	702	352	226	108	63
		1998 1 106	654	783	324	174	125	55

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
502 891	507 319	531 482	-	-	4 970 029	1999	Total de Gaz Marchand	1
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	4 659 074	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-112 907	-72 526	80 662	-	-	140 792	1999	Variation des Stocks	7
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	-711 764	1998		
1 905 623	1 804 001	1 820 760	-	-	18 316 466	1999	Transfers Interprovinciaux	9
1 410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	14 140 629	1998		
2 295 607	2 238 794	2 432 904	-	-	23 427 287	1999	Total Disponible	11
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	18 087 939	1998		
						Utilisation :		
						Ventes :		
14 599	37 355	74 803	-	-	715 185	1999	Résidentiel	13
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	637 621	1998		
12 843	27 219	53 681	-	-	542 731	1999	Commercial	15
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247	476 832	1998		
482	639	1 175	-	-	14 252	1999	Industriel	17
321	435	599	683	1 654	10 208	1998		
238 257	249 735	263 382	-	-	2 559 146	1999	Ventes Directes	19
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	2 645 824	1998		
266 181	314 948	393 041	-	-	3 831 314	1999	Demande Provinciale	21
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	3 770 485	1998		
1 881 606	1 841 290	1 822 318	-	-	18 317 101	1999	Exportations	23
1 353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	13 256 237	1998		
-3 706	-6 571	29 472	-	-	8 263	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	22 723	1998		
123 832	116 347	124 896	-	-	1 201 268	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095	1 140 966	1998		
27 694	-27 220	63 177	-	-	69 341	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815	-102 472	1998		
2 295 607	2 238 794	2 432 904	-	-	23 427 287	1999	Utilisation Totale	31
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	18 087 939	1998		
5 280	8 879	15 065	-	-	143 844	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5 352	6 788	10 684	18 133	27 836	122 047	1998		
2 471	4 572	8 486	-	-	88 810	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
2 302	3 207	6 090	11 567	17 698	69 314	1998		
67	87	154	-	-	1 830	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
40	51	67	102	237	1 135	1998		
274 155	273 065	273 842	-	-	2 747 614	1999	Clients - Résidentiel #	39
268 972	270 972	271 279	270 952	275 699	2 708 701	1998		
35 697	35 697	35 708	-	-	358 763	1999	Clients - Commercial #	41
35 320	35 553	35 512	35 800	35 800	355 720	1998		
53	53	51	-	-	474	1999	Clients - Industriel #	43
45	45	44	50	45	455	1998		
39	242	427	-	-	4 014	1999	Degrés-Jours	45
13	144	393	656	957	3 771	1998		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Receipts :									
1	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	11 120 653	10 455 716	11 012 121
		1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 611 497
3	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999	299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 139
		1998	361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
9	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	-8 819 708	-9 284 810
		1998	-9 927 876	-8 853 812	-9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
11	Total Supply	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 659
		1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 599
		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	1 123 142
		1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
19	Direct Sales	1999	-	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	1 337 400
		1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 869
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	43 373
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 760
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 663
27	Gas Used in System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 486
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	-51 343
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99 723	78 474	73 208	53 771	39 957	30 695	27 134
		1998	78 007	47 051	52 641	37 088	25 356	25 321	21 136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49 815	41 979	36 446	26 173	18 563	13 061	11 565
		1998	36 688	23 144	24 983	17 453	10 467	10 185	8 063
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117 082	99 495	108 257	95 245	96 289	86 515	93 343
		1998	108 846	86 732	94 793	91 348	85 119	79 729	78 526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers- Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593	600	590	537
		1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613	374	273	147	176
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
10 905 694	10 751 203	11 498 305	-	-	111 588 001	1999	Total de Gaz Marchand	1
10 800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	109 998 263	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-212 716	-227 692	-56 236	-	-	-856 527	1999	Variation des Stocks	7
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	-646 967	1998		
-9 340 675	-9 036 785	-9 555 257	-	-	-92 776 130	1999	Transfers Interprovinciaux	9
-9 005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-90 678 519	1998		
1 352 303	1 486 726	1 886 812	-	-	17 955 344	1999	Total Disponible	11
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	18 672 777	1998		
							Utilisation :	
							Ventes :	
108 361	149 168	249 288	-	-	2 973 702	1999	Résidentiel	13
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	2 732 161	1998		
68 011	96 278	153 795	-	-	1 842 684	1999	Commercial	15
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	1 620 447	1998		
1 032 392	1 002 542	1 201 384	-	-	11 531 719	1999	Industriel	17
1 162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	11 830 085	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes Directes	19
-	-	-	-	-	-	1998		
1 208 764	1 247 988	1 604 467	-	-	16 348 105	1999	Demande Provinciale	21
1 319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	16 182 693	1998		
32 591	35 933	36 327	-	-	354 139	1999	Exportations	23
53 472	48 880	52 718	43 269	48 179	617 141	1998		
-10 786	-11 316	20 825	-	-	-3 787	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-9 201	3 876	32 846	-58 864	63 233	12 043	1998		
133 124	127 622	137 268	-	-	1 346 866	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
138 720	138 146	139 686	143 611	135 524	1 369 728	1998		
-11 390	86 499	87 925	-	-	-89 979	1999	Fuites et Autres Pertes	29
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301	491 172	1998		
1 352 303	1 486 726	1 886 812	-	-	17 955 344	1999	Utilisation Totale	31
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	18 672 777	1998		
26 250	35 204	53 857	-	-	518 273	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
21 084	26 195	41 317	66 928	82 900	375 197	1998		
10 443	15 485	25 686	-	-	249 215	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
7 992	10 779	18 877	33 867	44 506	168 630	1998		
86 298	84 351	103 324	-	-	970 199	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
82 408	78 822	86 448	84 663	94 584	872 770	1998		
791 067	794 669	795 565	-	-	7 902 046	1999	Clients - Résidentiel #	39
778 715	782 360	786 476	789 650	791 654	7 769 392	1998		
70 067	37 126	69 057	-	-	660 873	1999	Clients - Commercial #	41
73 692	73 868	73 122	73 458	73 837	732 251	1998		
597	585	588	-	-	5 863	1999	Clients - Industriel #	43
568	392	580	552	555	5 455	1998		
56	210	374	-	-	3 714	1999	Degrés-Jours	45
25	157	346	641	851	3 486	1998		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999 1 671 126	1 531 492	1 744 894	1 877 162	1 904 982	1 695 241	1 807 536
		1998 1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1 731 403
3	Imports	1999 1 049	34	-	1 266	-	-	-
		1998 5 823	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999 502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 471
		1998 419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
9	Inter Provincial Transfers	1999 2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	1 359 419	1 551 210
		1998 2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
		1998 4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999 299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
		1998 321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999 192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
		1998 205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999 38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
		1998 44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999 323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
		1998 312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999 853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
		1998 883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999 3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 869	2 811 450	2 424 802	2 719 228
		1998 3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999 3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
		1998 4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used in System	1999 78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
		1998 93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999 145 118	56 351	-29 572	16 501	6 545	22 713	26 585
		1998 40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
		1998 4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999 74 514	66 024	62 282	43 939	37 460	26 893	19 960
		1998 69 696	51 888	50 723	37 384	26 227	20 980	17 772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999 34 529	35 813	34 635	25 472	21 261	16 380	11 993
		1998 38 891	27 548	30 207	21 515	15 549	12 160	10 769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999 5 119	4 296	4 202	3 619	3 482	3 327	2 810
		1998 5 204	4 993	5 230	5 503	4 553	6 517	5 403
39	Customers - Residential #	1999 744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
		1998 718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers- Commercial #	1999 87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
		1998 86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999 540	539	540	547	550	596	552
		1998 507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999 223	349	360	279	214	110	119
		1998 420	305	313	252	142	49	13

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
1 724 730	1 752 758	1 845 657	-	-	17 555 578	1999	Total de Gaz Marchand	1
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	17 685 777	1998		
-	-	6 983	-	-	9 332	1999	Importations	3
-	-	1 238	-	404	7 061	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-26 026	-57 662	102 457	-	-	1 381 989	1999	Variation des Stocks	7
-59 062	-288 267	-167 617	222 293	393 218	457 981	1998		
1 562 392	1 650 596	1 762 017	-	-	16 370 864	1999	Transfers Interprovinciaux	9
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	19 745 752	1998		
3 261 096	3 345 692	3 717 114	-	-	35 317 763	1999	Total Disponible	11
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	37 896 571	1998		
						Utilisation :		
						Ventes :		
58 873	100 222	160 482	-	-	1 635 343	1999	Résidentiel	13
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	1 454 467	1998		
49 558	74 970	114 308	-	-	1 129 183	1999	Commercial	15
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	1 015 561	1998		
19 688	18 708	25 396	-	-	256 719	1999	Industriel	17
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	792 319	1998		
233 493	262 164	303 968	-	-	3 098 199	1999	Ventes Directes	19
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	2 444 549	1998		
361 612	456 064	604 154	-	-	6 119 444	1999	Demande Provinciale	21
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	5 706 896	1998		
2 809 775	2 841 401	3 014 663	-	-	28 309 051	1999	Exportations	23
3 181 226	3 162 796	3 145 111	2 972 945	3 132 428	31 343 286	1998		
-8 668	4 678	2 969	-	-	-1 316	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-637	1 427	1 022	-605	4 869	289	1998		
44 216	49 873	57 195	-	-	560 373	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	641 425	1998		
54 161	-6 324	38 133	-	-	330 211	1999	Fuites et Autres Pertes	29
11 712	28 218	8 338	-93 274	139 476	204 675	1998		
3 261 096	3 345 692	3 717 114	-	-	35 317 763	1999	Utilisation Totale	31
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	37 896 571	1998		
18 091	28 840	43 801	-	-	421 804	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
16 681	16 179	32 712	50 977	77 834	340 241	1998		
11 224	17 098	25 940	-	-	234 342	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
9 643	9 550	19 618	29 323	42 634	195 450	1998		
3 042	3 109	3 890	-	-	36 895	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
8 026	8 348	2 256	2 274	4 717	56 033	1998		
757 830	759 997	762 656	-	-	7 530 990	1999	Clients - Résidentiel #	39
725 194	726 352	729 024	730 487	733 202	7 234 854	1998		
89 827	89 941	90 263	-	-	893 152	1999	Clients - Commercial #	41
85 790	86 387	86 148	87 200	86 977	860 819	1998		
606	616	622	-	-	5 708	1999	Clients - Industriel #	43
514	514	512	534	537	5 118	1998		
18	102	260	-	-	2 034	1999	Degrés-Jours	45
5	69	223	294	444	1 791	1998		

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, 1999, October

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Receipts :					
1 Total Marketable Gas	-	-	24 477	-	531 482
2 Imports	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	-	-	24 477	-	531 482
5 Received From Storage	-	-	-	-	92 438
6 Total Supply of Gas Utilities	-	-	24 477	-	623 920
Disposition :					
Sales :					
7 New Brunswick	-	-	-	-	-
8 Quebec	-	-	-	-	-
9 Ontario	-	-	24 477	-	285 394
10 Manitoba	-	-	-	-	-
11 Saskatchewan	-	-	-	-	129 659
12 Alberta	-	-	-	-	-
13 British Columbia	-	-	-	-	-
14 Total Sales	-	-	24 477	-	415 053
15 Exports	-	-	-	-	8 773
16 Direct Sales	-	-	-	-	133 566
17 Total Net Deliveries	-	-	24 477	-	557 392
18 Delivered to Storage	-	-	-	-	52 776
19 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	7 300
20 Gas Used in System	-	-	-	-	270
21 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	6 182
22 Total Disposition	-	-	24 477	-	623 920

¹ Includes Peak Shaving and Enrichment

Table 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential	-	1 117.5	10 991.8	1 845.8	2 784.9
2 Commercial	-	3 774.2	5 437.6	1 883.8	1 998.5
3 Industrial	-	11 974.8	3 122.5	678.2	43.7
4 Direct Sales	-	364.3	36 473.9	1 763.2	10 051.1
5 Total Sales	-	17 230.8	56 025.7	6 170.0	14 878.3
6 Exports	-	4 577.9	72 228.7	47 478.0	69 477.1
7 Imports	-	-	1 912.6	-	-

Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, octobre

Alberta	British Columbia, Yukon & N.W.T Colombie-Britannique, Yukon & T.N.-O.	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Arrivages :					
11 498 305	1 845 657	-	13 899 921	Total de Gaz Marchand	1
-	-	57 768	57 768	Importations	2
-	-	-	-	Autres Arrivages ¹	3
11 498 305	1 845 657	57 768	13 957 689	Total des Arrivages Nets de Gaz	4
291 007	134 291	-	517 736	Gaz Provenant des Stocks	5
11 789 312	1 979 948	57 768	14 475 425	Total des Arrivages de Gaz	6
Utilisation :					
Ventes :					
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	7
447 828	-	-	447 828	Québec	8
30 459	128 080	50 785	519 195	Ontario	9
117 042	-	-	117 042	Manitoba	10
-	-	-	129 659	Saskatchewan	11
1 411 502	192 965	-	1 604 467	Alberta	12
42 966	250 237	6 983	300 186	Columbie-Britannique	13
2 049 797	571 282	57 768	3 118 377	Total des Ventes	14
7 168 382	996 354	-	8 173 509	Exportations	15
1 154 752	303 968	-	1 592 286	Ventes Directes	16
10 372 931	1 871 604	57 768	12 884 172	Total des Livraisons Nettes	17
756 833	31 834	-	841 443	Livraisons à Entrepot de Stockage	18
56 000	1 905	-	65 205	Fluctuation dans les Réseaux	19
508 962	39 483	-	548 715	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
94 586	35 122	-	135 890	Fuites et Autres Pertes	21
11 789 312	1 979 948	57 768	14 475 425	Utilisation Totale	22

¹ Inclut le Nivelage des Pointes et L'Enrichissement.

Tableau 3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel en térajoules

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Total		
9 536.3	6 319.3	32 595.7	Résidentiel	1
5 890.7	4 500.6	23 485.4	Commercial	2
46 280.2	999.2	63 098.6	Industriel	3
-	11 979.4	60 631.7	Ventes Directes	4
61 707.1	23 798.5	179 811.4	Total des Ventes	5
1 343.0	115 859.4	310 965.1	Exportations	6
-	276.5	2 189.0	Importations	7

Table 4. Exports to and Imports from the United States
Tableau 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Exports Exportations 1999		Imports Importations 1999		Exports Exportations 1998	
	Oct. Oct.	January to Oct. Janvier à Oct.	Oct. Oct.	January to Oct. Janvier à Oct.	Oct. Oct.	January to Oct. Janvier à Oct.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Phillipsburg	17 298	137 437	-	-	15 550	127 855
Highwater	104 260	775 167	-	-	54 647	640 379
Quebec Total Québec	121 558	912 604	-	-	70 197	768 234
Cornwall	20 234	211 798	-	-	17 994	258 504
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	943 648	9 332 948	-	-	891 683	8 068 416
Windsor	16 765	153 925	50 785	477 639	27 418	248 253
Iroquois	804 969	8 076 230	-	-	734 602	7 228 150
St-Clair	132 300	960 183	-	60 303	131 442	943 775
Total Ontario	1 917 916	18 735 084	50 785	537 942	1 803 139	16 747 098
Emerson	1 257 380	11 709 610	-	-	1 171 047	11 541 967
Sprague	3 347	72 907	-	-	15 847	171 719
Total Manitoba	1 260 727	11 782 517	-	-	1 186 894	11 713 686
Monchy (Sask.)	1 822 318	18 317 101	-	-	1 299 223	13 256 237
Total Saskatchewan	1 822 318	18 317 101	-	-	1 299 223	13 256 237
Aden	32 854	260 328	-	-	18 147	182 775
Carway	3 150	91 770	-	-	34 402	432 922
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	323	2 041	-	-	169	1 444
Total Alberta	36 327	354 139	-	-	52 718	617 141
Kingsgate	2 006 393	18 796 710	-	-	2 056 718	21 162 944
Huntingdon	1 008 270	9 512 341	6 983	9 332	1 088 393	10 180 342
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	3 014 663	28 309 051	6 983	9 332	3 145 111	31 343 286
Canada Total	8 173 509	78 410 496	57 768	547 274	7 557 282	74 445 682
thousands of dollars - milliers de dollars						
Value - Valeur	1 043 595	8 751 609	8 548	71 622	770 125	7 283 397

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

Definitions

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant and reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

Qualité des données et méthodologie

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale, tout comme l'erreur découlant des non-réponses.

Dans une certaine mesure, les données diffusées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux renseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de faire en sorte que les erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

Définitions

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livraisons aux entrepôts de stockage.

Sales

Residential. Gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating - space, water, cooking, etc).

Commercial. Gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial. Gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Directs Sales. Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line Pack Fluctuation

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

Gas Used in System

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line Losses and Unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants, particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak Shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree Day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18° Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day.

Ventes

Résidentiel. Gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial. Gaz vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernement, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel. Gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complète de matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contrats souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total 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 par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu par les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées.

Degré - jour

Une unité de mesure utilisée entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.