

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**

April 2000



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

Avril 2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific 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).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 55-002-XIB, is published monthly in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$13.00 per issue and CDN \$125.00 for a one-year subscription. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$47.00 per issue and CDN \$200.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$120.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail
Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

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 Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

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).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 55-002-XIB au catalogue est publié mensuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 13 \$ CA l'exemplaire et de 125 \$ CA pour un abonnement annuel. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à www.statcan.ca et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'Impression sur demande, au prix de 47 \$ CA l'exemplaire et de 200 \$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste
Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, 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 Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862
2212

April 2000

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

Avril 2000

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.

August 2000

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 42, No.4

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.

Août 2000

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 42, No.4

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
Nova Scotia	8
New Brunswick	10
Québec	12
Ontario	14
Manitoba	16
Saskatchewan	18
Alberta	20
British Columbia	22
2. Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	24
3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	24
4. Exports to and Imports from the United States	26
Data Quality and Methodology	27
Definitions	27

Table des matières

Sélection de publications
Faits saillants
Tableau
1. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois
Canada
Nouvelle-Écosse
Nouveau-Brunswick
Québec
Ontario
Manitoba
Saskatchewan
Alberta
Colombie-Britannique
2. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine
3. Ventes, exportation et importations du gaz naturel, en térajoules
4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis
Qualité des données et méthodologie
Définitions

**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

April 2000

- Natural gas sales totalled 6 175 million cubic metres in April, up 9.6% over April 1999. Colder than normal temperatures throughout most of Canada resulted in higher sales to the residential (+11.7%) and commercial (1.9%) sectors. Use by the industrial sector (including direct sales) rose 10.9%. This increase was due to higher demand for natural gas by electric utilities and the chemical industry.
- On the basis of rate structure information, sales in April 2000 were broken down as follows, with the percentage changes over April 1999 in brackets: residential sales, 1 408 947 thousand cubic metres (+11.7%); commercial sales, 924 651 thousand cubic metres (+1.9%) and industrial sales (including direct sales), 3 841 836 thousand cubic metres (+10.9%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 7 639 565 thousand cubic metres, unchanged from the levels recorded in April 1999.
- Year-to-date sales were up 5.0% over the same period in 1999. Industrial sector sales (including direct sales) posted a 9.9% increase over April 1999. Consumption by the residential sector showed a marginal gain of 0.2%, while use by the commercial sector decreased 2.1%.
- On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over April 1999 in brackets: residential sales, 7 816 234 thousand cubic metres (+0.2%); commercial sales, 5 406 198 thousand cubic metres (-2.1%) and industrial sales (including direct sales), 17 382 089 thousand cubic metres (+9.9%).
- Year-to-date sales for 2000 indicate exports of natural gas amounted to 33 053 207 thousand cubic metres, a 6.5% increase over the corresponding period in 1999.

Faits saillants

Avril 2000

- En avril, les ventes de gaz naturel ont atteint 6 175 millions de mètres cubes, en hausse de 9,6% comparativement à avril 1999. Un temps plus froid que la normale presque partout au Canada a fait augmenter les ventes résidentielles de 11,7% et les ventes commerciales de 1,9%. L'utilisation du gaz naturel par le secteur industriel (y compris les ventes directes) a été en hausse de 10,9% comparativement à avril 1999. Cette augmentation s'explique par une forte demande en gaz naturel de la part des services électriques et de l'industrie de produits chimiques.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à mars 1999 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 1 408 947 milliers de mètres cubes (+11,7%); les ventes commerciales, 924 651 milliers de mètres cubes (1,9%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 841 836 milliers de mètres cubes (+10,9%).
- En avril 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 7 639 565 milliers de mètres cubes, inchangées par rapport au niveau enregistré en avril 1999.
- Les ventes cumulatives ont augmenté de 5,0% comparativement à la même période en 1999. Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) enregistrent une augmentation de 9,9% par rapport à l'année dernière. La consommation du secteur résidentiel a augmenté légèrement 0,2%, tandis que celle du secteur commercial a diminué de 2,1%.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à avril 1999 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 7 816 234 milliers de mètres cubes (+0,2%); les ventes commerciales, 5 406 198 milliers de mètres cubes (-2,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 17 382 089 milliers de mètres cubes (+9,9%).
- Sur la base cumulative de 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 33 053 207 milliers de mètres cubes, une hausse de 6,5% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1999.

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000 14 545 914	13 551 723	14 140 311	13 569 503	-	-	-
		1999 14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992	13 350 616
3	Imports	2000 103 367	71 954	282 608	76 306	-	-	-
		1999 59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 3 459 571	3 298 553	1 839 932	544 621	-	-	-
		1999 2 886 561	2 446 461	1 940 664	-23 411	-754 243	-1 172 342	-1 325 004
9	Inter Provincial Transfers	2000
		1999
11	Total Supply	2000 18 108 852	16 922 230	16 262 851	14 190 430	-	-	-
		1999 17 539 660	15 164 990	15 915 336	13 581 412	12 838 597	11 529 718	12 078 550
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 2 432 520	2 222 830	1 751 937	1 408 947	-	-	-
		1999 2 509 756	2 037 318	1 991 348	1 261 445	772 942	508 473	385 786
15	Commercial	2000 1 706 690	1 517 612	1 257 245	924 651	-	-	-
		1999 1 752 621	1 426 379	1 436 424	907 104	549 355	341 526	303 307
17	Industrial	2000 2 051 817	1 851 512	1 866 238	1 780 573	-	-	-
		1999 2 049 901	1 788 443	1 926 113	1 670 859	1 632 470	1 454 362	1 529 690
19	Direct Sales	2000 2 726 601	2 649 180	2 394 905	2 061 263	-	-	-
		1999 2 288 829	2 063 137	2 236 364	1 792 971	1 604 839	1 430 163	1 464 607
21	Provincial Requirements	2000 8 917 628	8 241 134	7 270 325	6 175 434	-	-	-
		1999 8 601 107	7 315 277	7 590 249	5 632 379	4 559 606	3 734 524	3 683 390
23	Exports	2000 8 666 810	8 234 618	8 512 214	7 639 565	-	-	-
		1999 8 217 224	7 366 929	7 805 967	7 639 770	7 870 787	7 485 287	7 912 364
25	Line Pack Fluctuation	2000 18 687	13 181	33 325	9 905	-	-	-
		1999 3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
27	Gas Used in System	2000 538 411	498 044	492 363	448 339	-	-	-
		1999 613 135	523 405	573 671	544 241	518 251	473 971	549 221
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -32 684	-64 747	-45 376	-82 813	-	-	-
		1999 104 834	-42 543	-49 157	-249 963	-99 092	-141 657	-63 911
31	Total Disposition	2000 18 108 852	16 922 230	16 262 851	14 190 430	-	-	-
		1999 17 539 660	15 164 990	15 915 336	13 581 412	12 838 597	11 529 718	12 078 550
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 557,275	516,269	404,118	330,851	-	-	-
		1999 539,852	450,141	440,903	288,674	187,593	136,286	110,625
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 344,902	306,323	254,488	188,340	-	-	-
		1999 316,170	274,142	263,941	169,538	104,201	67,941	59,157
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 237,025	211,546	209,435	199,013	-	-	-
		1999 223,478	190,546	205,150	177,763	170,864	148,582	158,422
39	Customers - Residential #	2000 4 189 436	4 171 699	4 202 644	4 202 667	-	-	-
		1999 4 210 942	4 217 555	4 213 521	4 194 091	4 208 914	4 184 446	4 173 996
41	Customers- Commercial #	2000 461 628	457 693	459 109	459 150	-	-	-
		1999 463 070	464 285	464 667	461 625	464 219	463 154	458 953
43	Customers - Industrial #	2000 13 855	13 203	14 195	13 265	-	-	-
		1999 14 436	14 452	14 463	14 386	14 239	13 994	13 729
45	Degree Days	2000
		1999

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	55 807 451	2000	Total de gaz marchand	1
13 162 542	12 992 434	13 900 173	13 404 072	14 349 039	54 727 193	1999		
-	-	-	-	-	534 235	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	223 930	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	9 142 677	2000	Variation des stocks	7
-896 569	-718 148	-203 564	956 687	1 750 316	7 250 275	1999		
...	2000	Transferts interprovinciaux	9
...	1999		
-	-	-	-	-	65 484 363	2000	Total disponible	11
12 319 792	12 325 940	13 754 377	14 490 427	16 226 452	62 201 398	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	7 816 234	2000	Résidentiel	13
360 318	478 847	895 640	1 284 268	1 829 106	7 799 867	1999		
-	-	-	-	-	5 406 198	2000	Commercial	15
284 782	408 975	660 505	937 515	1 245 763	5 522 528	1999		
-	-	-	-	-	7 550 140	2000	Industriel	17
1 458 745	1 443 103	1 723 044	1 728 302	1 892 108	7 435 316	1999		
-	-	-	-	-	9 831 949	2000	Ventes directes	19
1 321 951	1 482 487	1 421 369	1 911 129	2 180 750	8 381 301	1999		
-	-	-	-	-	30 604 521	2000	Demande provinciale	21
3 425 796	3 813 412	4 700 558	5 861 214	7 147 727	29 139 012	1999		
-	-	-	-	-	33 053 207	2000	Exportations	23
8 211 200	7 999 092	8 196 011	8 160 357	8 256 196	31 029 890	1999		
-	-	-	-	-	75 098	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-25 423	-16 197	65 205	4 695	17 723	14 873	1999		
-	-	-	-	-	1 977 157	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
541 868	499 775	551 951	500 088	544 070	2 254 452	1999		
-	-	-	-	-	-225 620	2000	Fuites et autres pertes	29
166 351	29 858	240 652	-35 927	260 736	-236 829	1999		
-	-	-	-	-	65 484 363	2000	Utilisation totale	31
12 319 792	12 325 940	13 754 377	14 490 427	16 226 452	62 201 398	1999		
-	-	-	-	-	1,808,512	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
109,331	136,017	623,032	298,035	426,223	1,719,570	1999		
-	-	-	-	-	1,094,053	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
58,063	80,169	129,587	179,990	247,301	1,023,792	1999		
-	-	-	-	-	857,019	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
154,526	157,055	189,035	191,315	205,513	796,937	1999		
-	-	-	-	-	16 766 446	2000	Clients - Résidentiel #	39
4 169 123	4 175 199	4 176 533	4 244 252	4 196 204	16 836 109	1999		
-	-	-	-	-	1 837 580	2000	Clients - Commercial #	41
458 140	425 014	457 396	463 191	461 053	1 853 647	1999		
-	-	-	-	-	54 518	2000	Clients - Industriel #	43
13 704	13 711	13 742	14 382	13 989	57 737	1999		
...	2000	Degrés-Jours	45
...	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 1999, Nova Scotia

		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	2000	38 722	114 977	243 123	275 376	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	-32 087	-107 067	-223 920	-275 376	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	6 635	7 910	19 203	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2000	6 635	7 910	19 203	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	6 635	7 910	19 203	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2000	700	635	522	382	-	-
		1999	702	584	473	415	-	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Nouvelle-Écosse

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	672 198	2000	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-638 450	2000	Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	33 748	2000	Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	2000	Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Commercial	15
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Industriel	17
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	23
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	33 748	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	33 748	2000	Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	2 239	2000	Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	2 174	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	32 087	107 067	223 920	275 376	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	32 087	107 067	223 920	275 376	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2000	32 087	107 067	223 920	275 376	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	32 087	107 067	223 920	275 376	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2000	781	686	544	410	-	-
		1999	814	610	544	415	-	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Nouveau-Brunswick

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	638 450	-	2000 Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	638 450	-	2000 Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	638 450	-	2000 Exportations	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	638 450	-	2000 Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	2 421	-	2000 Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	2 383	-	1999	

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	11 905	64 670	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 059 647	954 185	842 949	676 066	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	512 725	431 362	442 822
11	Total Supply	2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	512 725	431 362	442 822
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	133 651	112 710	81 756	59 719	-	-
		1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284
15	Commercial	2000	314 537	264 458	210 219	158 411	-	-
		1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479
17	Industrial	2000	348 237	329 807	343 458	332 667	-	-
		1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901
19	Direct Sales	2000	26 304	11 598	10 530	10 925	-	-
		1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655
21	Provincial Requirements	2000	822 729	718 573	645 963	561 722	-	-
		1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319
23	Exports	2000	222 823	203 363	174 608	150 468	-	-
		1999	70 384	78 120	79 724	74 559	89 893	101 816
25	Line Pack Fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	8 613	6 287	3 053	5 204	-	-
		1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227
29	Line Losses and Unaccounted	2000	5 482	25 962	31 230	23 342	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	512 725	431 362	442 822
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	41,949	37,190	28,128	24,671	-	-
		1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	81,343	69,369	57,303	48,852	-	-
		1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	56,829	53,164	55,167	57,222	-	-
		1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357
39	Customers - Residential #	2000	129 615	129 801	129 524	129 154	-	-
		1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979
41	Customers- Commercial #	2000	44 030	44 102	44 003	43 862	-	-
		1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329
43	Customers - Industrial #	2000	2 012	2 012	1 992	1 992	-	-
		1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000
45	Degree Days	2000	870	725	508	372	-	-
		1999	844	647	597	332	78	13

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Québec

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
						Arrivages :			
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	76 575	2000	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	3 532 847	2000	Transferts interprovinciaux	9
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	3 052 897	1999			
-	-	-	-	-	-	3 609 422	2000	Total disponible	11
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	3 052 897	1999			
						Utilisation :			
						Ventes :			
-	-	-	-	-	-	387 836	2000	Résidentiel	13
12 261	12 979	29 659	52 900	77 152	418 546	1999			
-	-	-	-	-	-	947 625	2000	Commercial	15
49 469	55 214	100 202	149 526	200 645	976 497	1999			
-	-	-	-	-	-	1 354 169	2000	Industriel	17
276 994	278 507	317 967	342 419	336 346	1 318 804	1999			
-	-	-	-	-	-	59 357	2000	Ventes directes	19
5 410	7 426	9 614	9 674	10 714	30 262	1999			
-	-	-	-	-	-	2 748 987	2000	Demande provinciale	21
344 134	354 126	457 442	554 519	624 857	2 744 109	1999			
-	-	-	-	-	-	751 262	2000	Exportations	23
83 408	106 008	121 558	173 509	188 910	302 787	1999			
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	23 157	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
563	344	415	1 654	1 831	6 001	1999			
-	-	-	-	-	-	86 016	2000	Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	3 609 422	2000	Utilisation totale	31
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	3 052 897	1999			
-	-	-	-	-	-	131,937	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,528	5,799	10,175	19,342	26,126	130,486	1999			
-	-	-	-	-	-	256,867	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
13,185	15,032	24,199	40,988	51,537	240,898	1999			
-	-	-	-	-	-	222,382	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
44,263	46,195	53,551	57,841	52,844	199,257	1999			
-	-	-	-	-	-	518 094	2000	Clients - Résidentiel #	39
129 822	129 993	130 487	130 814	131 370	522 514	1999			
-	-	-	-	-	-	175 997	2000	Clients - Commercial #	41
42 189	42 366	42 873	43 381	43 849	171 118	1999			
-	-	-	-	-	-	8 008	2000	Clients - Industriel #	43
1 986	1 998	2 014	1 991	2 010	8 149	1999			
-	-	-	-	-	-	2 475	2000	Degrés-Jours	45
12	55	319	388	662	2 420	1999			

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000 1 956	1 911	1 963	1 779	-	-	-
		1999 25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	23 298	27 711
3	Imports	2000 103 367	71 954	282 608	76 306	-	-	-
		1999 58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	52 068	52 938
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 2 636 842	2 556 520	1 396 908	747 298	-	-	-
		1999 1 864 982	1 540 496	1 301 633	13 081	-445 411	-734 958	-790 037
9	Inter Provincial Transfers	2000 3 120 214	3 108 067	3 487 468	3 503 023	-	-	-
		1999 3 768 040	3 417 208	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
11	Total Supply	2000 5 862 379	5 738 452	5 168 947	4 328 406	-	-	-
		1999 5 717 623	5 030 869	5 307 967	3 975 177	3 619 563	3 217 601	3 343 712
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 1 041 834	1 055 511	697 963	587 166	-	-	-
		1999 1 133 063	947 772	969 693	549 627	290 334	193 321	141 714
15	Commercial	2000 539 198	546 186	439 143	318 438	-	-	-
		1999 583 936	507 431	540 806	315 801	140 578	87 190	80 412
17	Industrial	2000 239 449	202 676	172 236	167 041	-	-	-
		1999 263 478	229 038	244 487	196 420	157 360	114 164	114 499
19	Direct Sales	2000 1 887 879	1 886 629	1 608 311	1 346 738	-	-	-
		1999 1 621 120	1 404 910	1 463 419	1 177 570	996 109	884 745	895 768
21	Provincial Requirements	2000 3 708 360	3 691 002	2 917 653	2 419 383	-	-	-
		1999 3 601 597	3 089 151	3 218 405	2 239 418	1 584 381	1 279 420	1 232 393
23	Exports	2000 2 065 805	2 021 657	2 106 310	1 858 782	-	-	-
		1999 1 941 424	1 834 089	1 965 335	1 758 909	1 913 820	1 875 121	1 892 338
25	Line Pack Fluctuation	2000 1 175	780	- 536	605	-	-	-
		1999 940	924	- 801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
27	Gas Used in System	2000 175 010	159 326	159 993	149 170	-	-	-
		1999 216 358	172 980	187 772	178 478	164 379	170 157	191 164
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -87 971	-134 313	-14 473	-99 534	-	-	-
		1999 -42 696	-66 275	-62 744	-203 462	-41 195	-102 820	29 553
31	Total Disposition	2000 5 862 379	5 738 452	5 168 947	4 328 406	-	-	-
		1999 5 717 623	5 030 869	5 307 967	3 975 177	3 619 563	3 217 601	3 343 712
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 251,342	266,938	184,268	147,899	-	-	-
		1999 263,752	225,812	231,002	140,047	78,106	57,739	46,065
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 107,565	112,946	90,357	58,147	-	-	-
		1999 109,407	98,185	102,908	57,297	27,495	17,249	15,675
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 44,464	37,828	32,009	24,472	-	-	-
		1999 42,750	36,684	39,618	29,850	25,051	17,209	18,808
39	Customers - Residential #	2000 1 985 698	1 966 701	1 969 353	1 970 525	-	-	-
		1999 2 053 330	2 053 666	2 045 958	2 029 133	2 044 244	2 010 292	1 998 831
41	Customers- Commercial #	2000 197 387	192 711	193 491	193 406	-	-	-
		1999 203 858	204 415	203 901	203 258	202 374	200 007	197 860
43	Customers - Industrial #	2000 10 390	9 732	10 739	9 732	-	-	-
		1999 11 071	11 084	11 151	10 933	10 773	10 630	10 444
45	Degree Days	2000 739	613	420	339	-	-	-
		1999 750	548	550	297	97	25	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	7 609	2000	Total de gaz marchand	1
29 227	27 647	24 729	1 966	1 916	97 476	1999		
-	-	-	-	-	534 235	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	221 581	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	7 337 568	2000	Variation des stocks	7
-544 920	-360 268	-330 447	703 312	1 112 946	4 720 192	1999		
-	-	-	-	-	13 218 772	2000	Transferts interprovinciaux	9
3 901 550	3 715 825	3 883 749	3 481 226	3 838 450	14 992 387	1999		
-	-	-	-	-	21 098 184	2000	Total disponible	11
3 439 676	3 434 858	3 635 799	4 316 172	5 080 409	20 031 636	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	3 382 474	2000	Résidentiel	13
152 447	157 562	332 395	493 708	778 198	3 600 155	1999		
-	-	-	-	-	1 842 965	2000	Commercial	15
91 492	131 248	188 499	301 077	403 254	1 947 974	1999		
-	-	-	-	-	781 402	2000	Industriel	17
116 396	127 749	159 113	134 464	177 179	933 423	1999		
-	-	-	-	-	6 729 557	2000	Ventes directes	19
803 266	921 301	797 587	1 284 821	1 494 181	5 667 019	1999		
-	-	-	-	-	12 736 398	2000	Demande provinciale	21
1 163 601	1 337 860	1 477 594	2 214 070	2 852 812	12 148 571	1999		
-	-	-	-	-	8 052 554	2000	Exportations	23
1 944 606	1 908 600	1 940 418	2 088 176	2 068 328	7 499 757	1999		
-	-	-	-	-	2 024	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-1 293	-1 707	6 822	- 390	3 044	2 897	1999		
-	-	-	-	-	643 499	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
186 519	160 077	181 345	145 099	152 185	755 588	1999		
-	-	-	-	-	-336 291	2000	Fuites et autres pertes	29
146 243	30 028	29 620	-130 783	4 040	-375 177	1999		
-	-	-	-	-	21 098 184	2000	Utilisation totale	31
3 439 676	3 434 858	3 635 799	4 316 172	5 080 409	20 031 636	1999		
-	-	-	-	-	850,446	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
48,717	50,383	487,211	118,603	192,449	860,612	1999		
-	-	-	-	-	369,016	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
17,628	23,085	36,059	52,459	78,985	367,797	1999		
-	-	-	-	-	138,774	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
18,944	21,158	25,572	22,667	30,132	148,902	1999		
-	-	-	-	-	7 892 277	2000	Clients - Résidentiel #	39
1 993 065	1 993 908	1 990 434	2 048 120	2 003 119	8 182 087	1999		
-	-	-	-	-	776 995	2000	Clients - Commercial #	41
196 108	195 544	195 143	199 249	196 416	815 432	1999		
-	-	-	-	-	40 593	2000	Clients - Industriel #	43
10 306	10 303	10 311	10 643	10 439	44 239	1999		
-	-	-	-	-	2 111	2000	Degrés-Jours	45
8	50	268	368	579	2 145	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
11	Total Supply	2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	130 000	84 549	68 933	47 885	-	-
		1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987
15	Commercial	2000	130 428	108 319	76 863	56 561	-	-
		1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185
17	Industrial	2000	24 161	21 207	19 504	14 704	-	-
		1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245
19	Direct Sales	2000	48 872	44 812	47 482	47 776	-	-
		1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888
21	Provincial Requirements	2000	333 461	258 887	212 782	166 926	-	-
		1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305
23	Exports	2000	1 313 554	1 225 003	1 164 821	1 057 036	-	-
		1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913
25	Line Pack Fluctuation	2000	881	585	- 402	454	-	-
		1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207
27	Gas Used in System	2000	38 910	39 687	36 864	34 053	-	-
		1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016
29	Line Losses and Unaccounted	2000	10 711	9 576	11 986	10 691	-	-
		1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955
31	Total Disposition	2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	31,493	21,284	17,759	13,010	-	-
		1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23,952	20,038	14,493	10,957	-	-
		1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523	3,772
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	3,550	3,166	3,079	2,454	-	-
		1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068
39	Customers - Residential #	2000	221 775	222 018	222 110	222 188	-	-
		1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552
41	Customers- Commercial #	2000	23 490	23 556	23 569	23 583	-	-
		1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192
43	Customers - Industrial #	2000	72	72	72	72	-	-
		1999	156	156	156	155	154	154
45	Degree Days	2000	1 093	780	560	421	-	-
		1999	1 105	727	632	337	194	83

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	5 926 466	2000 Transferts interprovinciaux	9
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	5 418 763	1999		
-	-	-	-	-	-	5 926 466	2000 Total disponible	11
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	5 418 763	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	331 367	2000 Résidentiel	13
13 777	21 561	49 013	64 819	97 406	328 203	1999		
-	-	-	-	-	-	372 171	2000 Commercial	15
13 409	24 046	50 020	65 633	105 507	361 411	1999		
-	-	-	-	-	-	79 576	2000 Industriel	17
12 793	14 958	18 009	19 310	21 671	74 276	1999		
-	-	-	-	-	-	188 942	2000 Ventes directes	19
41 525	41 861	46 818	44 337	49 582	163 313	1999		
-	-	-	-	-	-	972 056	2000 Demande provinciale	21
81 504	102 426	163 860	194 099	274 166	927 203	1999		
-	-	-	-	-	-	4 760 414	2000 Exportations	23
1 404 981	1 265 860	1 260 727	1 175 352	928 133	4 335 464	1999		
-	-	-	-	-	-	1 518	2000 Fluctuation dans les réseaux	25
- 970	- 1 281	5 117	- 292	2 283	3 548	1999		
-	-	-	-	-	-	149 514	2000 Gaz consommé dans les réseaux	27
53 614	45 512	50 832	38 579	42 503	174 502	1999		
-	-	-	-	-	-	42 964	2000 Fuites et autres pertes	29
3 876	- 6 632	28 780	- 672	13 090	- 21 954	1999		
-	-	-	-	-	-	5 926 466	2000 Utilisation totale	31
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	5 418 763	1999		
-	-	-	-	-	-	83,546	2000 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,465	6,911	12,922	16,358	24,513	86,425	1999		
-	-	-	-	-	-	69,440	2000 Revenu - Commercial '000 \$	35
3,112	4,898	9,217	11,828	19,524	69,204	1999		
-	-	-	-	-	-	12,249	2000 Revenu - Industriel '000 \$	37
1,912	2,156	2,545	2,722	3,283	10,285	1999		
-	-	-	-	-	-	888 091	2000 Clients - Résidentiel #	39
223 184	223 567	223 550	223 772	224 059	890 049	1999		
-	-	-	-	-	-	94 198	2000 Clients - Commercial #	41
24 252	24 340	24 352	24 365	24 392	94 163	1999		
-	-	-	-	-	-	288	2000 Clients - Industriel #	43
156	156	156	157	157	623	1999		
-	-	-	-	-	-	2 854	2000 Degrés-Jours	45
36	206	425	523	826	2 801	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000	534 563	498 974	533 420	510 271	-	-
		1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	188 545	127 938	25 283	-14 186	-	-
		1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 983 642	1 814 574	1 952 018	1 866 071	-	-
		1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662
11	Total Supply	2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	-	-
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	171 990	131 211	104 990	78 024	-	-
		1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345
15	Commercial	2000	132 599	104 906	82 845	63 757	-	-
		1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931
17	Industrial	2000	2 152	2 632	2 496	2 146	-	-
		1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795
19	Direct Sales	2000	336 058	305 120	310 566	287 303	-	-
		1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345
21	Provincial Requirements	2000	642 799	543 869	500 897	431 230	-	-
		1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416
23	Exports	2000	1 907 555	1 767 696	1 875 889	1 825 215	-	-
		1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879
25	Line Pack Fluctuation	2000	3 818	1 697	-1 789	1 044	-	-
		1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899
27	Gas Used in System	2000	106 349	109 264	105 489	100 050	-	-
		1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359
29	Line Losses and Unaccounted	2000	46 229	18 960	30 235	4 617	-	-
		1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604
31	Total Disposition	2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	-	-
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	34,086	26,757	22,230	17,190	-	-
		1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	7,455
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23,260	18,276	14,709	11,358	-	-
		1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	308	388	369	318	-	-
		1999	325	288	276	291	163	106
39	Customers - Residential #	2000	295 158	288 572	279 120	277 241	-	-
		1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252
41	Customers- Commercial #	2000	36 915	36 728	36 552	36 328	-	-
		1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931
43	Customers - Industrial #	2000	33	35	33	31	-	-
		1999	52	46	48	48	49	24
45	Degree Days	2000	1 073	846	586	415	-	-
		1999	1 092	763	702	352	226	108

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Arrivages :	
-	-	-	-	-	2 077 228	2000	Total de gaz marchand	1
502 891	507 319	531 482	524 939	545 306	1 960 734	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	327 580	2000	Variation des stocks	7
-112 907	-72 526	80 662	6 351	127 781	585 205	1999		
-	-	-	-	-	7 616 305	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 905 623	1 804 001	1 820 760	1 760 672	1 943 950	7 083 867	1999		
-	-	-	-	-	10 021 113	2000	Total disponible	11
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	9 629 806	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	486 215	2000	Résidentiel	13
14 599	37 355	74 803	95 974	125 311	491 141	1999		
-	-	-	-	-	384 107	2000	Commercial	15
12 843	27 219	53 681	71 536	93 232	377 675	1999		
-	-	-	-	-	9 426	2000	Industriel	17
482	639	1 175	1 332	1 621	9 353	1999		
-	-	-	-	-	1 239 047	2000	Ventes directes	19
238 257	249 735	263 382	265 136	307 877	1 075 714	1999		
-	-	-	-	-	2 118 795	2000	Demande provinciale	21
266 181	314 948	393 041	433 978	528 041	1 953 883	1999		
-	-	-	-	-	7 376 355	2000	Exportations	23
1 935 839	1 841 290	1 822 318	1 732 622	1 875 058	7 057 041	1999		
-	-	-	-	-	4 770	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-3 706	-6 571	29 472	-2 223	10 751	14 427	1999		
-	-	-	-	-	421 152	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
123 832	116 347	124 896	110 491	120 707	494 025	1999		
-	-	-	-	-	100 041	2000	Fuites et autres pertes	29
-26 539	-27 220	63 177	17 094	82 480	110 430	1999		
-	-	-	-	-	10 021 113	2000	Utilisation totale	31
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	9 629 806	1999		
-	-	-	-	-	100,263	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,280	8,879	15,065	18,392	24,611	90,112	1999		
-	-	-	-	-	67,603	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
2,471	4,572	8,486	11,169	15,725	61,033	1999		
-	-	-	-	-	1,383	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
67	87	154	172	209	1,180	1999		
-	-	-	-	-	1 140 091	2000	Clients - Résidentiel #	39
274 155	273 065	273 842	277 141	277 099	1 105 131	1999		
-	-	-	-	-	146 523	2000	Clients - Commercial #	41
35 697	35 697	35 708	36 076	36 139	144 148	1999		
-	-	-	-	-	132	2000	Clients - Industriel #	43
53	53	51	30	33	194	1999		
-	-	-	-	-	2 920	2000	Degrés-Jours	45
39	242	427	561	770	2 909	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000 12 228 834	11 281 648	11 552 744	10 893 123	-	-	-
		1999 12 392 215	10 655 481	11 617 931	11 151 682	11 114 653	10 464 716	10 970 121
3	Imports	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 321 870	326 455	168 653	-186 313	-	-	-
		1999 299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 139
9	Inter Provincial Transfers	2000 -9 925 480	-9 299 541	-9 470 754	-8 668 486	-	-	-
		1999 -10 129 822	-8 780 537	-9 445 039	-9 144 197	-9 206 300	-8 828 708	-9 242 810
11	Total Supply	2000 2 625 224	2 308 562	2 250 643	2 038 324	-	-	-
		1999 2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 633 259	567 957	553 657	476 835	-	-	-
		1999 653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 659
15	Commercial	2000 382 577	332 280	287 436	214 319	-	-	-
		1999 395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 599
17	Industrial	2000 1 385 438	1 243 671	1 282 667	1 231 984	-	-	-
		1999 1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	1 123 142
19	Direct Sales	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000 2 401 274	2 143 908	2 123 760	1 923 138	-	-	-
		1999 2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	1 337 400
23	Exports	2000 36 945	33 403	36 278	35 809	-	-	-
		1999 42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 869
25	Line Pack Fluctuation	2000 7 164	2 617	12 688	8 220	-	-	-
		1999 -3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 760
27	Gas Used in System	2000 127 396	107 620	115 014	114 703	-	-	-
		1999 129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 486
29	Line Losses and Unaccounted	2000 52 445	21 014	-37 097	-43 546	-	-	-
		1999 -14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	-51 343
31	Total Disposition	2000 2 625 224	2 308 562	2 250 643	2 038 324	-	-	-
		1999 2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 109,529	94,661	84,680	82,922	-	-	-
		1999 99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	27,134
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 59,097	47,089	39,314	31,796	-	-	-
		1999 49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	11,565
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 123,587	109,042	111,388	109,030	-	-	-
		1999 117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	86,515	93,343
39	Customers - Residential #	2000 804 417	805 743	833 578	833 485	-	-	-
		1999 785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
41	Customers- Commercial #	2000 70 140	70 183	70 425	70 196	-	-	-
		1999 69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
43	Customers - Industrial #	2000 604	593	600	684	-	-	-
		1999 596	610	567	593	600	590	537
45	Degree Days	2000 897	727	584	408	-	-	-
		1999 875	616	613	374	273	147	113

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
-	-	-	-	-	45 956 349	2000	Total de gaz marchand	1
10 914 694	10 715 710	11 513 305	11 133 874	12 041 052	45 817 309	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	630 665	2000	Variation des stocks	7
-212 716	-227 692	-56 236	103 132	211 497	367 344	1999		
-	-	-	-	-	-37 364 261	2000	Transferts interprovinciaux	9
-9 349 675	-9 047 785	-9 570 257	-9 194 757	-9 940 738	-37 499 595	1999		
-	-	-	-	-	9 222 753	2000	Total disponible	11
1 352 303	1 440 233	1 886 812	2 042 249	2 311 811	8 685 058	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
-	-	-	-	-	2 231 708	2000	Résidentiel	13
108 361	149 168	249 288	356 847	447 095	1 955 020	1999		
-	-	-	-	-	1 216 612	2000	Commercial	15
68 011	96 278	153 795	206 822	245 896	1 200 769	1999		
-	-	-	-	-	5 143 760	2000	Industriel	17
1 032 392	1 002 542	1 201 384	1 199 977	1 309 632	4 972 646	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	8 592 080	2000	Demande provinciale	21
1 208 764	1 247 988	1 604 467	1 763 646	2 002 623	8 128 435	1999		
-	-	-	-	-	142 435	2000	Exportations	23
32 591	35 933	36 327	34 849	36 852	147 130	1999		
-	-	-	-	-	30 689	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-10 786	-11 316	20 825	1 101	867	-5 893	1999		
-	-	-	-	-	464 733	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
133 124	127 622	137 268	137 419	144 388	553 933	1999		
-	-	-	-	-	-7 184	2000	Fuites et autres pertes	29
-11 390	40 006	87 925	105 234	127 081	-138 547	1999		
-	-	-	-	-	9 222 753	2000	Utilisation totale	31
1 352 303	1 440 233	1 886 812	2 042 249	2 311 811	8 685 058	1999		
-	-	-	-	-	371,792	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
26,250	35,204	53,857	68,136	80,690	305,176	1999		
-	-	-	-	-	177,296	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
10,443	15,485	25,686	31,979	37,743	154,412	1999		
-	-	-	-	-	453,047	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
86,298	84,351	103,324	103,079	112,577	420,078	1999		
-	-	-	-	-	3 277 223	2000	Clients - Résidentiel #	39
791 067	794 669	795 565	799 289	802 987	3 149 971	1999		
-	-	-	-	-	280 944	2000	Clients - Commercial #	41
70 067	37 126	69 057	69 542	70 057	274 956	1999		
-	-	-	-	-	2 481	2000	Clients - Industriel #	43
597	585	588	944	611	2 366	1999		
-	-	-	-	-	2 616	2000	Degrés-Jours	45
56	210	374	535	606	2 478	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000 1 741 839	1 654 213	1 809 061	1 888 954	-	-	-
		1999 1 671 126	1 531 492	1 771 894	1 877 162	1 910 982	1 686 241	1 849 536
3	Imports	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 1 049	34	-	1 266	-	-	-
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 312 314	287 640	237 183	-66 848	-	-	-
		1999 502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 471
9	Inter Provincial Transfers	2000 2 064 460	1 888 977	1 762 268	1 354 166	-	-	-
		1999 2 049 711	1 716 817	1 594 334	1 590 819	1 500 549	1 368 419	1 509 210
11	Total Supply	2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 176 272	-	-	-
		1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 321 786	270 892	244 638	159 318	-	-	-
		1999 299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
15	Commercial	2000 207 351	161 463	160 739	113 165	-	-	-
		1999 192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
17	Industrial	2000 52 380	51 519	45 877	32 031	-	-	-
		1999 38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
19	Direct Sales	2000 427 488	401 021	418 016	368 521	-	-	-
		1999 323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
21	Provincial Requirements	2000 1 009 005	884 895	869 270	673 035	-	-	-
		1999 853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
23	Exports	2000 3 088 041	2 876 429	2 930 388	2 436 879	-	-	-
		1999 3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 848	2 811 450	2 424 802	2 719 572
25	Line Pack Fluctuation	2000 - 986	- 408	4 161	- 418	-	-	-
		1999 3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
27	Gas Used in System	2000 82 133	75 860	71 950	45 159	-	-	-
		1999 78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -59 580	-5 946	-67 257	21 617	-	-	-
		1999 145 118	56 351	-29 572	16 522	6 545	22 713	26 241
31	Total Disposition	2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 176 272	-	-	-
		1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 88,877	69,439	67,053	45,159	-	-	-
		1999 74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26,893	19,960
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 49,684	38,605	38,312	27,230	-	-	-
		1999 34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	11,993
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 8,287	7,957	7,423	5,518	-	-	-
		1999 5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	2,810
39	Customers - Residential #	2000 752 773	758 864	768 959	770 074	-	-	-
		1999 744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
41	Customers- Commercial #	2000 89 666	90 413	91 069	91 775	-	-	-
		1999 87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
43	Customers - Industrial #	2000 744	759	759	754	-	-	-
		1999 540	539	540	547	550	596	552
45	Degree Days	2000 450	376	340	248	-	-	-
		1999 223	349	360	279	214	110	119

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Apr.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Avr.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
-	-	-	-	-	7 094 067	2000	Total de gaz marchand	1
1 715 730	1 741 758	1 830 657	1 743 293	1 760 765	6 851 674	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	2 349	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	770 289	2000	Variation des stocks	7
-26 026	-57 662	102 457	143 892	298 092	1 577 534	1999		
-	-	-	-	-	7 069 871	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 571 392	1 661 596	1 777 017	1 816 111	2 082 565	6 951 681	1999		
-	-	-	-	-	14 934 227	2000	Total disponible	11
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	15 383 238	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
-	-	-	-	-	996 634	2000	Résidentiel	13
58 873	100 222	160 482	220 020	303 944	1 006 802	1999		
-	-	-	-	-	642 718	2000	Commercial	15
49 558	74 970	114 308	142 921	197 229	658 202	1999		
-	-	-	-	-	181 807	2000	Industriel	17
19 688	18 708	25 396	30 800	45 659	126 814	1999		
-	-	-	-	-	1 615 046	2000	Ventes directes	19
233 493	262 164	303 968	307 161	318 396	1 444 993	1999		
-	-	-	-	-	3 436 205	2000	Demande provinciale	21
361 612	456 064	604 154	700 902	865 228	3 236 811	1999		
-	-	-	-	-	11 331 737	2000	Exportations	23
2 809 775	2 841 401	3 014 663	2 955 849	3 158 915	11 687 711	1999		
-	-	-	-	-	2 349	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-8 668	4 678	2 969	6 499	778	- 106	1999		
-	-	-	-	-	275 102	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
44 216	49 873	57 195	66 846	82 456	270 403	1999		
-	-	-	-	-	-111 166	2000	Fuites et autres pertes	29
54 161	-6 324	31 150	-26 800	34 045	188 419	1999		
-	-	-	-	-	14 934 227	2000	Utilisation totale	31
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	15 383 238	1999		
-	-	-	-	-	270,528	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
18,091	28,840	43,801	57,205	77,834	246,759	1999		
-	-	-	-	-	153,831	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
11,224	17,098	25,940	31,567	43,787	130,448	1999		
-	-	-	-	-	29,185	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
3,042	3,109	3,890	4,833	6,468	17,235	1999		
-	-	-	-	-	3 050 670	2000	Clients - Résidentiel #	39
757 830	759 997	762 655	765 116	757 570	2 986 357	1999		
-	-	-	-	-	362 923	2000	Clients - Commercial #	41
89 827	89 941	90 263	90 578	90 200	353 830	1999		
-	-	-	-	-	3 016	2000	Clients - Industriel #	43
606	616	622	617	739	2 166	1999		
-	-	-	-	-	1 414	2000	Degrés-Jours	45
18	102	260	307	407	1 211	1999		

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, April 2000

	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :						
1 Total Marketable Gas	275 376	-	-	1 779	-	510 271
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	275 376	-	-	1 779	-	510 271
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	42 105
6 Total Supply of Gas Utilities	275 376	-	-	1 779	-	552 376
Disposition :						
Sales :						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	1 779	-	234 439
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	143 927
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	1 779	-	378 366
16 Exports	275 376	-	-	-	-	804
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	120 438
18 Total Net Deliveries	275 376	-	-	1 779	-	499 608
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	56 291
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	- 924
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	6 242
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	-8 841
23 Total Disposition	275 376	-	-	1 779	-	552 376

¹ Includes Peak Shaving and Enrichment

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

	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential	-	-	2 251.2	22 032.8	1 797.6	2 904.8
2 Commercial	-	-	5 970.1	11 948.9	2 123.3	2 373.7
3 Industrial	-	-	12 535.1	6 268.1	551.0	79.9
4 Direct Sales	-	-	413.9	50 529.6	1 793.5	10 717.0
5 Total Sales	-	-	21 170.3	90 779.4	6 266.4	16 076.4
6 Exports	-	10 252.2	5 645.6	69 741.9	39 660.1	69 631.2
7 Imports	-	-	-	2 863.0	-	-

Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, avril 2000

Alberta	British Columbia, Yukon & N.W.T	Imports From the United States	Total		
	Colombie-Britannique, Yukon & T.N.-O.	Importations des États-Unis			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Arrivages :					
10 893 123	1 888 954	-	13 569 503	Total de gaz marchand	1
-	-	76 306	76 306	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
10 893 123	1 888 954	76 306	13 645 809	Total des arrivages nets de gaz	4
1 063 992	101 358	-	1 207 455	Gaz provenant des stocks	5
11 957 115	1 990 312	76 306	14 853 264	Total des arrivages de gaz	6
Utilisation :					
Ventes :					
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
550 797	-	-	550 797	Québec	9
605 699	154 422	76 306	1 072 645	Ontario	10
119 150	-	-	119 150	Manitoba	11
-	-	-	143 927	Saskatchewan	12
1 686 486	236 652	-	1 923 138	Alberta	13
25 661	278 853	-	304 514	Columbie-Britannique	14
2 987 793	669 927	76 306	4 114 171	Total des ventes	15
6 616 493	746 892	-	7 639 565	Exportations	16
1 572 304	368 521	-	2 061 263	Ventes directes	17
11 176 590	1 785 340	76 306	13 814 999	Total des livraisons nettes	18
438 337	168 206	-	662 834	Livraisons à entrepôt de stockage	19
11 051	- 222	-	9 905	Fluctuation dans les réseaux	20
405 805	36 292	-	448 339	Gaz consommé dans les réseaux	21
-74 668	696	-	-82 813	Fuites et autres pertes	22
11 957 115	1 990 312	76 306	14 853 264	Utilisation totale	23

¹ Inclut le Nivelage des Pointes et L'Enrichissement.

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

Alberta	British Columbia	Total		
	Colombie-Britannique			
18 290.5	6 150.8	53 427.8	Résidentiel	1
8 195.7	4 368.7	34 980.3	Commercial	2
47 426.4	1 237.6	68 099.0	Industriel	3
-	14 266.9	77 721.9	Ventes directes	4
73 912.5	26 024.0	234 229.0	Total des ventes	5
1 297.4	93 358.7	289 587.1	Exportations	6
-	-	2 863.0	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 2000		Imports Importations 2000		Exports Exportations 1999	
	Apr.	Jan. to Apr.	Apr.	Jan. to Apr.	Apr.	Jan. to Apr.
Province et Bureau de la Douane	Avr.	Jan. à Avr.	Avr.	Jan. à Avr.	Avr.	Jan. à Avr.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	275 376	638 450	-	-	-	-
N. B. Total N.-B.	275 376	638 450	-	-	-	-
Phillipsburg	19 135	92 869	-	-	15 071	65 448
Highwater	64 110	268 459	-	-	49 119	211 906
East Hereford	67 223	389 934	-	-	10 369	25 433
Quebec Total Québec	150 468	751 262	-	-	74 559	302 787
Cornwall	19 907	105 993	-	-	21 448	123 083
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 001 483	4 361 070	-	-	856 230	3 778 611
Windsor	14 548	72 916	63 669	384 705	13 969	73 700
Iroquois	800 985	3 467 230	-	-	830 558	3 239 682
St. Clair	21 859	45 345	12 637	149 530	36 704	284 681
Total Ontario	1 858 782	8 052 554	76 306	534 235	1 758 909	7 499 757
Emerson	1 051 619	4 740 368	-	-	1 092 375	4 272 460
Sprague	5 417	20 046	-	-	10 835	63 004
Total Manitoba	1 057 036	4 760 414	-	-	1 103 210	4 335 464
Monchy	1 825 215	7 376 355	-	-	1 792 460	7 057 041
Total Saskatchewan	1 825 215	7 376 355	-	-	1 792 460	7 057 041
Aden	35 543	140 644	-	-	24 273	96 655
Carway	-	756	-	-	8 335	49 769
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	266	1 035	-	-	176	706
Total Alberta	35 809	142 435	-	-	32 784	147 130
Kingsgate	1 677 162	7 936 107	-	-	1 895 939	7 785 110
Huntingdon	759 717	3 395 630	-	-	981 909	3 902 601
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	2 436 879	11 331 737	-	-	2 877 848	11 687 711
Canada Total	7 639 565	33 053 207	76 306	534 235	7 639 770	31 029 890

thousands of dollars - milliers de dollars

Value - Valeur

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.

Revenus

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.