

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**

April 2001



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

Avril 2001



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 2001

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 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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 2001

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 43, No. 4

Frequency: Monthly

ISSN 1492-0301

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

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 2001

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 43, 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
 - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
 - **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. (613) 951-3567
Internet: gary.smalldridge@statcan.ca
- and**
- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-3596
Internet: tom.lewis@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
 - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
 - **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3567
Internet: gary.smalldridge@statcan.ca
- et**
- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3596
Internet: tom.lewis@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	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du 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	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
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	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	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 2001

- Natural gas sales totalled 5 755 million cubic metres in April, down 7.1% from April 2000. Sales to the industrial sector (including direct sales) fell 7.7% compared with April 2000, because of lower demand for natural gas by the electric utilities. Warmer-than-normal weather throughout most of the country resulted in lower sales to the residential (-6.6%) and commercial (-5.0%) sectors.
- On the basis of rate structure information, sales in April 2001 were broken down as follows, with the percentage changes from April 2000 in brackets: residential sales, 1 239 749 thousand cubic metres (-6.6%); commercial sales, 877 275 thousand cubic metres (-5.0%) and industrial sales (including direct sales), 3 637 737 thousand cubic metres (-7.7%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 8 522 397 thousand cubic metres an 11.5% increase over the levels recorded in April 2000.
- Year-to-date sales dropped 6.1% from the same period in 2000. Decrease demand by the industrial sector (including direct sales) led to a 9.3% decline compared with the same period of 2000. Sales to the residential (-2.0%) and commercial (-1.1%) sectors decreased, due to milder weather in January, February and April.
- On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes from April 2000 in brackets: residential sales 7 498 725 thousand cubic metres (-2.0%); commercial sales, 5 337 108 thousand cubic metres (-1.1%) and industrial sales (including direct sales), 15 973 328 thousand cubic metres (-9.3%).
- Year-to-date sales for 2001 indicate exports of natural gas amounted to 37 661 476 thousand cubic metres, a 13.7% increase over the corresponding period in 2000.

Faits saillants

Avril 2001

- Les ventes de gaz naturel ont totalisé 5 755 millions de mètres cubes en avril, en baisse de 7,1% comparativement à avril 2000. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont chuté de 7,7% comparativement à avril 2000, en raison surtout d'une demande moins élevée des services d'électricité. Un temps plus doux que la normale presque partout au pays a contribué à la chute des ventes aux secteurs résidentiel (-6,6%) et commercial (-5,0%).
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à avril 2000 entre parenthèses: les ventes résidentielles, 1 239 749 milliers de mètres cubes (-6,6%); les ventes commerciales, 877 275 milliers de mètres cubes (-5,0%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 637 737 milliers de mètres cubes (-7,7%).
- En avril 2001, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 522 397 milliers de mètres cubes, une hausse de 11,5% par rapport au niveau enregistré en avril 2000.
- Les ventes cumulatives ont diminué de 6,1% comparativement à la même période en 2000. Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) ont baissé de 9,3% comparativement à la même période en 2000. Les ventes aux secteurs résidentiel et commercial ont chuté de 2,0% et de 1,1% respectivement, en raison du temps plus doux en janvier, en février et avril.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à avril 2000 entre parenthèses: les ventes résidentielles, 7 498 725 milliers de mètres cubes (-2,0%); les ventes commerciales, 5 337 108 milliers de mètres cubes (-1,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 15 973 328 milliers de mètres cubes (-9,3%).
- Sur la base cumulative de 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 37 661 476 milliers de mètres cubes, une hausse de 13,7% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 2000.

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 15 176 777	13 879 186	14 890 328	14 096 474	-	-	-
		2001 14 578 148	13 579 640	14 168 279	13 536 935	13 629 274	13 187 347	13 531 306
3	Imports	2001 168 518	160 881	136 502	141 945	-	-	-
		2001 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2001 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 4 110 222	3 349 858	1 966 747	314 380	-	-	-
		2001 3 459 571	3 298 553	1 793 932	534 621	-566 899	-774 484	-955 736
9	Inter Provincial Transfers	2001
		2001
11	Total Supply	2001 19 455 517	17 389 925	16 993 577	14 552 799	-	-	-
		2001 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 530 290	12 672 359
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 2 303 328	2 107 350	1 848 298	1 239 749	-	-	-
		2001 2 441 333	2 222 830	1 663 667	1 326 773	846 988	544 922	419 784
15	Commercial	2001 1 597 015	1 525 726	1 337 092	877 275	-	-	-
		2001 1 706 690	1 517 612	1 251 011	923 746	552 954	348 179	318 342
17	Industrial	2001 1 770 445	1 728 009	1 676 428	1 600 282	-	-	-
		2001 2 070 412	1 895 440	1 932 531	1 883 490	1 676 004	1 789 932	1 708 043
19	Direct Sales	2001 2 511 394	2 324 551	2 324 764	2 037 455	-	-	-
		2001 2 726 601	2 649 180	2 394 905	2 059 508	1 858 026	1 382 424	1 474 427
21	Provincial Requirements	2001 8 182 182	7 685 636	7 186 582	5 754 761	-	-	-
		2001 8 945 036	8 285 062	7 242 114	6 193 517	4 933 972	4 065 457	3 920 596
23	Exports	2001 10 790 266	9 049 580	9 299 233	8 522 397	-	-	-
		2001 8 698 944	8 259 713	8 512 214	7 640 797	7 925 085	8 010 650	8 344 976
25	Line Pack Fluctuation	2001 34 046	43 006	29 123	-30 147	-	-	-
		2001 24 054	13 181	14 122	9 905	-27 732	-18 884	-8 873
27	Gas Used in System	2001 554 085	533 848	444 642	364 492	-	-	-
		2001 538 411	498 044	492 363	448 458	451 706	447 337	488 131
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -105 062	77 855	33 997	-58 704	-	-	-
		2001 -65 359	-105 853	-15 994	-144 815	-140 435	25 730	-72 471
31	Total Disposition	2001 19 455 517	17 389 925	16 993 577	14 552 799	-	-	-
		2001 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 530 290	12 672 359
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 770,921	778,387	721,097	517,778	-	-	-
		2001 558,866	516,269	395,828	318,669	243,135	161,214	148,445
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 493,977	496,915	477,763	316,908	-	-	-
		2001 344,902	306,323	253,604	188,335	118,014	84,718	82,821
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 298,692	286,507	280,130	264,351	-	-	-
		2001 238,624	215,322	213,922	207,975	194,093	224,181	202,465
39	Customers - Residential #	2001 4 250 502	4 250 461	4 257 272	4 241 100	-	-	-
		2001 4 189 436	4 171 699	4 202 644	4 202 220	4 200 053	4 194 138	4 208 429
41	Customers- Commercial #	2001 462 095	463 037	462 869	459 429	-	-	-
		2001 461 628	457 693	459 127	459 294	456 734	456 671	453 700
43	Customers - Industrial #	2001 13 257	13 398	13 422	13 314	-	-	-
		2001 13 865	13 213	14 196	13 119	12 908	13 022	13 065
45	Degree Days	2001
		2001

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	58 042 765	2001	Total de gaz marchand	1
13 760 532	13 392 742	14 460 422	14 380 797	15 481 611	55 863 002	2001		
-	-	-	-	-	607 846	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	534 235	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	9 741 207	2001	Variation des stocks	7
-935 099	-856 423	-107 786	1 969 266	3 842 929	9 086 677	2001		
...	2001	Transferts interprovinciaux	9
...	2001		
-	-	-	-	-	68 391 818	2001	Total disponible	11
12 923 136	12 666 216	14 477 824	16 557 348	19 563 100	65 483 914	2001		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	7 498 725	2001	Résidentiel	13
399 864	528 489	906 905	1 486 595	2 340 381	7 654 603	2001		
-	-	-	-	-	5 337 108	2001	Commercial	15
320 148	368 551	629 530	1 080 854	1 668 320	5 399 059	2001		
-	-	-	-	-	6 775 164	2001	Industriel	17
1 784 685	1 703 294	1 919 577	1 936 880	2 009 981	7 781 873	2001		
-	-	-	-	-	9 198 164	2001	Ventes directes	19
1 612 962	1 599 696	1 877 603	2 153 874	2 492 655	9 830 194	2001		
-	-	-	-	-	28 809 161	2001	Demande provinciale	21
4 117 659	4 200 030	5 333 615	6 658 203	8 511 337	30 665 729	2001		
-	-	-	-	-	37 661 476	2001	Exportations	23
8 316 710	7 907 216	8 269 130	8 841 283	10 429 426	33 111 668	2001		
-	-	-	-	-	76 028	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
3 594	127 869	361 277	507 597	51 660	61 262	2001		
-	-	-	-	-	1 897 067	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
503 935	482 093	459 587	505 434	525 058	1 977 276	2001		
-	-	-	-	-	-51 914	2001	Fuites et autres pertes	29
-18 762	-50 992	54 215	44 831	45 619	-332 021	2001		
-	-	-	-	-	68 391 818	2001	Utilisation totale	31
12 923 136	12 666 216	14 477 824	16 557 348	19 563 100	65 483 914	2001		
-	-	-	-	-	2,788,184	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
144,376	175,556	286,799	452,911	714,081	1,789,632	2001		
-	-	-	-	-	1,785,562	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
82,168	96,330	178,481	288,758	470,880	1,093,164	2001		
-	-	-	-	-	1,129,679	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
210,268	201,420	242,771	251,887	299,882	875,843	2001		
-	-	-	-	-	16 999 335	2001	Clients - Résidentiel #	39
4 188 934	4 194 169	4 252 214	4 247 150	4 247 463	16 765 999	2001		
-	-	-	-	-	1 847 430	2001	Clients - Commercial #	41
453 096	449 818	453 675	457 188	458 667	1 837 742	2001		
-	-	-	-	-	53 391	2001	Clients - Industriel #	43
13 182	12 550	13 116	12 998	13 002	54 393	2001		
...	2001	Degrés-Jours	45
...	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	366 084	370 939	422 459	369 134	-	-
		2001	38 722	114 977	237 408	264 660	287 305	308 330
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	-366 084	-370 939	-422 459	-369 134	-	-
		2001	-26 720	-107 067	-223 920	-275 376	-295 455	-300 460
11	Total Supply	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	12 002	7 910	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	13 488	-10 716	-8 150	7 870
31	Total Disposition	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2001	751	687	594	437	-	-
		2001	700	635	522	382	275	92

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	1 528 616	2001	Total de gaz marchand	1
371 458	352 108	374 574	372 897	364 746	655 767	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-1 528 616	2001	Transferts interprovinciaux	9
-380 802	-356 777	-370 791	-330 885	-311 450	-633 083	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Total disponible	11
-9 344	-4 669	3 783	42 012	53 296	22 684	2001		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	2001	Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Commercial	15
-	-	-	-	-	-	2001	Industriel	17
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	23
-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	19 912	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	35 002	41 920	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Fuites et autres pertes	29
-9 344	-4 669	3 783	7 010	11 376	2 772	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation totale	31
-9 344	-4 669	3 783	42 012	53 296	22 684	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	2 469	2001	Degrés-Jours	45
16	120	230	370	657	2 239	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	366 084	370 939	422 459	369 134	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
11	Total Supply	2001	366 084	370 939	422 459	369 134	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2001	366 084	370 939	422 459	369 134	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2001	366 084	370 939	422 459	369 134	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2001	865	747	661	483	-	-
		2001	781	686	544	410	295	149

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	1 528 616	2001 Transferts interprovinciaux	9
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	633 083	2001		
-	-	-	-	-	-	1 528 616	2001 Total disponible	11
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	633 083	2001		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	1 528 616	2001 Exportations	23
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	633 083	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	1 528 616	2001 Utilisation totale	31
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	633 083	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	2 756	2001 Degrés-Jours	45
57	181	315	463	755	2 421	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	106 482	138 618	55 159	-81 536	-	-
		2001	-	-	11 905	64 670	-161 194	-170 464
9	Inter Provincial Transfers	2001	884 444	686 486	740 955	698 943	-	-
		2001	1 059 647	954 185	842 949	676 066	556 119	655 029
11	Total Supply	2001	990 926	825 104	796 114	617 407	-	-
		2001	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	493 835
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	118 021	105 330	91 312	51 259	-	-
		2001	133 651	112 710	81 756	59 719	24 599	23 043
15	Commercial	2001	298 789	264 794	240 498	135 651	-	-
		2001	314 537	264 458	210 219	158 411	83 760	62 991
17	Industrial	2001	258 372	252 205	252 232	217 125	-	-
		2001	348 237	329 807	343 458	332 667	289 183	249 636
19	Direct Sales	2001	1 727	2 751	2 439	1 740	-	-
		2001	26 304	11 598	10 530	10 925	9 553	8 824
21	Provincial Requirements	2001	676 909	625 080	586 481	405 775	-	-
		2001	822 729	718 573	645 963	561 722	407 095	344 494
23	Exports	2001	292 266	168 742	188 462	189 347	-	-
		2001	222 823	203 363	174 608	150 468	114 624	141 770
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	6 997	7 090	5 153	3 407	-	-
		2001	8 613	6 287	3 053	5 204	3 017	3 355
29	Line Losses and Unaccounted	2001	14 754	24 192	16 018	18 878	-	-
		2001	5 482	25 962	31 230	23 342	31 383	4 216
31	Total Disposition	2001	990 926	825 104	796 114	617 407	-	-
		2001	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	493 835
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	60,196	55,367	45,615	27,207	-	-
		2001	41,949	37,190	28,128	24,671	11,154	10,144
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	130,893	118,710	100,090	57,924	-	-
		2001	81,343	69,369	57,303	48,852	25,408	23,098
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	83,535	81,733	77,431	69,261	-	-
		2001	56,829	53,164	55,167	57,222	55,240	55,384
39	Customers - Residential #	2001	131 234	131 755	131 583	131 090	-	-
		2001	129 615	129 801	129 524	129 154	128 662	126 668
41	Customers- Commercial #	2001	45 482	45 265	45 177	44 864	-	-
		2001	44 030	44 102	44 003	43 862	43 672	43 546
43	Customers - Industrial #	2001	2 081	2 097	2 097	2 096	-	-
		2001	2 012	2 012	1 992	1 992	1 984	1 980
45	Degree Days	2001	835	746	661	346	-	-
		2001	870	725	508	372	173	62

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	218 723	2001	2001	Variation des stocks	7
-162 520	-132 258	-37 837	76 853	188 003	76 575	2001	2001		
-	-	-	-	-	3 010 828	2001	2001	Transferts interprovinciaux	9
681 201	663 333	671 713	770 961	812 102	3 532 847	2001	2001		
-	-	-	-	-	3 229 551	2001	2001	Total disponible	11
518 681	531 075	633 876	847 814	1 000 105	3 609 422	2001	2001		
							Utilisation :		
							Ventes :		
-	-	-	-	-	365 922	2001	2001	Résidentiel	13
13 794	16 680	47 262	76 030	138 396	387 836	2001	2001		
-	-	-	-	-	939 732	2001	2001	Commercial	15
58 879	62 333	130 915	185 921	318 503	947 625	2001	2001		
-	-	-	-	-	979 934	2001	2001	Industriel	17
270 395	264 890	296 632	324 420	289 301	1 354 169	2001	2001		
-	-	-	-	-	8 657	2001	2001	Ventes directes	19
8 321	6 442	7 178	8 330	2 288	59 357	2001	2001		
-	-	-	-	-	2 294 245	2001	2001	Demande provinciale	21
351 389	350 345	481 987	594 701	748 488	2 748 987	2001	2001		
-	-	-	-	-	838 817	2001	2001	Exportations	23
144 449	147 494	134 000	236 172	240 645	751 262	2001	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	2001	2001		
-	-	-	-	-	22 647	2001	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
4 108	3 194	3 270	4 520	7 293	23 157	2001	2001		
-	-	-	-	-	73 842	2001	2001	Fuites et autres pertes	29
18 735	30 042	14 619	12 421	3 679	86 016	2001	2001		
-	-	-	-	-	3 229 551	2001	2001	Utilisation totale	31
518 681	531 075	633 876	847 814	1 000 105	3 609 422	2001	2001		
-	-	-	-	-	188,385	2001	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
7,466	9,251	23,005	34,260	63,746	131,937	2001	2001		
-	-	-	-	-	407,618	2001	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,411	23,500	50,697	66,493	126,755	256,867	2001	2001		
-	-	-	-	-	311,961	2001	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
55,270	66,237	82,146	74,467	86,528	222,382	2001	2001		
-	-	-	-	-	525 662	2001	2001	Clients - Résidentiel #	39
127 975	128 854	130 155	130 978	123 117	518 094	2001	2001		
-	-	-	-	-	180 788	2001	2001	Clients - Commercial #	41
43 371	43 485	44 053	44 589	45 041	175 997	2001	2001		
-	-	-	-	-	8 371	2001	2001	Clients - Industriel #	43
1 988	2 007	2 060	2 070	2 080	8 008	2001	2001		
-	-	-	-	-	2 588	2001	2001	Degrés-Jours	45
12	119	277	467	843	2 475	2001	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 35 788	25 478	29 505	24 662	-	-	-
		2001 50 570	46 084	49 175	47 526	48 130	48 281	49 261
3	Imports	2001 168 518	160 881	136 502	141 945	-	-	-
		2001 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2001 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 3 213 651	2 431 778	1 556 810	679 516	-	-	-
		2001 2 636 842	2 556 520	1 350 908	747 298	-280 861	-252 634	-591 434
9	Inter Provincial Transfers	2001 3 046 477	2 663 966	2 993 691	2 898 753	-	-	-
		2001 3 120 214	3 108 067	3 487 468	3 503 023	3 717 024	3 462 554	3 581 911
11	Total Supply	2001 6 464 434	5 282 103	4 716 508	3 744 876	-	-	-
		2001 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 1 104 379	922 096	865 195	557 680	-	-	-
		2001 1 041 834	1 055 511	699 175	585 518	345 279	196 142	149 929
15	Commercial	2001 568 639	515 491	480 579	306 374	-	-	-
		2001 539 198	546 186	439 143	318 438	165 939	81 606	95 642
17	Industrial	2001 148 949	127 000	126 562	85 229	-	-	-
		2001 239 449	202 676	172 236	167 041	122 236	340 620	97 422
19	Direct Sales	2001 1 821 521	1 573 710	1 586 571	1 312 204	-	-	-
		2001 1 887 879	1 886 629	1 608 311	1 346 738	1 204 452	752 689	882 967
21	Provincial Requirements	2001 3 643 488	3 138 297	3 058 907	2 261 487	-	-	-
		2001 3 708 360	3 691 002	2 918 865	2 417 735	1 837 906	1 371 057	1 225 960
23	Exports	2001 2 803 706	1 901 431	1 690 682	1 422 263	-	-	-
		2001 2 097 524	2 046 752	2 106 310	1 860 014	1 839 445	1 876 599	1 899 050
25	Line Pack Fluctuation	2001 -2 615	19 697	16 176	- 118	-	-	-
		2001 1 175	780	- 536	605	-2 265	-1 739	489
27	Gas Used in System	2001 173 052	111 304	112 126	57 376	-	-	-
		2001 175 010	159 326	159 993	149 170	148 696	148 307	166 656
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -153 197	111 374	-161 384	3 868	-	-	-
		2001 -71 076	-115 235	-14 473	-53 371	-259 268	-18 596	-155 628
31	Total Disposition	2001 6 464 434	5 282 103	4 716 507	3 744 876	-	-	-
		2001 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 346,489	318,333	348,231	245,625	-	-	-
		2001 251,342	266,938	184,268	147,899	93,887	61,884	57,239
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 144,674	123,925	158,757	108,714	-	-	-
		2001 107,565	112,946	90,357	58,147	32,056	18,080	19,786
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 55,608	44,778	47,356	37,688	-	-	-
		2001 44,464	37,828	32,009	24,472	21,519	54,857	16,228
39	Customers - Residential #	2001 1 998 026	2 000 882	2 000 505	1 965 839	-	-	-
		2001 1 985 698	1 966 701	1 969 353	1 970 525	1 968 355	1 967 459	1 978 360
41	Customers- Commercial #	2001 193 725	194 539	193 967	191 924	-	-	-
		2001 197 387	192 711	193 491	193 406	189 804	189 969	187 905
43	Customers - Industrial #	2001 9 773	9 870	9 871	9 719	-	-	-
		2001 10 390	9 732	10 739	9 732	9 543	9 566	9 401
45	Degree Days	2001 685	588	567	294	-	-	-
		2001 739	613	420	339	140	35	7

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	115 433	2001	Total de gaz marchand	1
49 223	47 495	49 293	60 143	34 781	193 355	2000		
-	-	-	-	-	607 846	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	534 235	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	7 881 755	2001	Variation des stocks	7
-523 409	-645 270	-193 568	1 373 954	2 779 878	7 291 568	2000		
-	-	-	-	-	11 602 887	2001	Transferts interprovinciaux	9
3 682 321	3 562 842	3 485 905	3 006 907	2 912 231	13 218 772	2000		
-	-	-	-	-	20 207 921	2001	Total disponible	11
3 305 838	3 094 964	3 466 818	4 648 289	5 965 450	21 237 930	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	3 449 350	2001	Résidentiel	13
158 874	181 329	301 074	512 066	993 460	3 382 038	2000		
-	-	-	-	-	1 871 083	2001	Commercial	15
89 182	101 062	141 114	296 589	515 743	1 842 965	2000		
-	-	-	-	-	487 740	2001	Industriel	17
84 163	87 217	120 310	134 149	207 596	781 402	2000		
-	-	-	-	-	6 294 006	2001	Ventes directes	19
970 546	939 235	1 105 069	1 362 381	1 827 841	6 729 557	2000		
-	-	-	-	-	12 102 179	2001	Demande provinciale	21
1 302 765	1 308 843	1 667 567	2 305 185	3 544 640	12 735 962	2000		
-	-	-	-	-	7 818 082	2001	Exportations	23
1 942 552	1 724 331	1 785 232	2 437 495	2 588 413	8 110 600	2000		
-	-	-	-	-	33 140	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-5 035	3 966	5 335	-1 209	3 490	2 024	2000		
-	-	-	-	-	453 858	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
173 493	163 085	142 639	129 277	140 703	643 499	2000		
-	-	-	-	-	-199 339	2001	Fuites et autres pertes	29
-107 937	-105 260	-133 955	-222 459	-311 796	-254 155	2000		
-	-	-	-	-	20 207 920	2001	Utilisation totale	31
3 305 838	3 094 965	3 466 818	4 648 289	5 965 450	21 237 930	2000		
-	-	-	-	-	1,258,678	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
54,912	58,647	94,024	148,048	280,408	850,446	2000		
-	-	-	-	-	536,069	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,206	19,360	38,259	62,468	119,930	369,016	2000		
-	-	-	-	-	185,430	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
15,968	18,841	23,034	25,292	49,589	138,774	2000		
-	-	-	-	-	7 965 252	2001	Clients - Résidentiel #	39
1 959 356	1 960 796	1 993 563	1 998 836	2 004 894	7 892 277	2000		
-	-	-	-	-	774 155	2001	Clients - Commercial #	41
187 406	183 732	187 519	189 959	191 224	776 995	2000		
-	-	-	-	-	39 233	2001	Clients - Industriel #	43
9 706	9 092	9 551	9 560	9 549	40 593	2000		
-	-	-	-	-	2 134	2001	Degrés-Jours	45
12	100	213	432	780	2 111	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	1 566 061	1 222 950	1 095 137	824 215	-	-
		2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
11	Total Supply	2001	1 566 061	1 222 950	1 095 137	824 215	-	-
		2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	103 315	106 617	79 228	43 799	-	-
		2000	130 000	84 549	68 933	47 885	22 958	17 168
15	Commercial	2001	117 274	123 532	96 645	54 102	-	-
		2000	130 428	108 319	76 863	56 561	27 896	20 292
17	Industrial	2001	20 541	19 223	17 792	13 953	-	-
		2000	24 161	21 207	19 504	14 704	15 436	14 711
19	Direct Sales	2001	47 262	44 002	45 965	51 944	-	-
		2000	48 872	44 812	47 482	47 776	44 883	45 511
21	Provincial Requirements	2001	288 392	293 374	239 630	163 798	-	-
		2000	333 461	258 887	212 782	166 926	111 173	97 682
23	Exports	2001	1 237 087	899 707	837 117	624 248	-	-
		2000	1 313 554	1 225 003	1 164 821	1 057 036	1 119 798	1 133 596
25	Line Pack Fluctuation	2001	-1 961	1 007	2 925	-1 813	-	-
		2000	881	585	- 402	454	-1 699	-1 305
27	Gas Used in System	2001	32 889	21 686	18 002	17 235	-	-
		2000	38 910	39 687	36 864	34 053	32 284	33 301
29	Line Losses and Unaccounted	2001	9 654	7 176	-2 537	20 747	-	-
		2000	10 711	9 576	11 986	10 691	-2 385	108
31	Total Disposition	2001	1 566 061	1 222 950	1 095 137	824 215	-	-
		2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	33,389	44,436	32,790	19,242	-	-
		2000	31,493	21,284	17,759	13,010	7,395	6,093
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	30,819	43,262	32,001	19,215	-	-
		2000	23,952	20,038	14,493	10,957	5,839	4,544
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	4,953	6,073	5,794	4,498	-	-
		2000	3,550	3,166	3,079	2,454	2,494	2,414
39	Customers - Residential #	2001	214 909	215 056	215 167	215 190	-	-
		2000	221 775	222 018	222 110	222 188	222 043	221 371
41	Customers- Commercial #	2001	23 659	23 691	23 674	23 643	-	-
		2000	23 490	23 556	23 569	23 583	23 495	23 388
43	Customers - Industrial #	2001	67	66	66	66	-	-
		2000	72	72	72	72	73	72
45	Degree Days	2001	949	1 017	749	387	-	-
		2000	1 093	780	560	421	219	113

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	4 708 363	2001 Transferts interprovinciaux	9
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	5 926 466	2000		
-	-	-	-	-	-	4 708 363	2001 Total disponible	11
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	5 926 466	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	332 959	2001 Résidentiel	13
12 088	22 137	40 966	78 134	134 072	331 367	2000		
-	-	-	-	-	-	391 553	2001 Commercial	15
16 670	22 866	44 620	88 470	140 535	372 171	2000		
-	-	-	-	-	-	71 509	2001 Industriel	17
13 128	14 189	16 635	19 087	21 641	79 576	2000		
-	-	-	-	-	-	189 173	2001 Ventes directes	19
28 105	31 130	46 161	51 333	55 030	188 942	2000		
-	-	-	-	-	-	985 194	2001 Demande provinciale	21
69 991	90 322	148 382	237 024	351 278	972 056	2000		
-	-	-	-	-	-	3 598 159	2001 Exportations	23
1 208 930	1 114 486	1 201 124	1 085 831	1 124 991	4 760 414	2000		
-	-	-	-	-	-	158	2001 Fluctuation dans les réseaux	25
-3 776	2 975	4 001	- 907	2 618	1 518	2000		
-	-	-	-	-	-	89 812	2001 Gaz consommé dans les réseaux	27
39 896	37 401	38 251	30 093	29 546	149 514	2000		
-	-	-	-	-	-	35 040	2001 Fuites et autres pertes	29
-4 749	- 570	4 863	384	12 579	42 964	2000		
-	-	-	-	-	-	4 708 363	2001 Utilisation totale	31
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	5 926 466	2000		
-	-	-	-	-	-	129,857	2001 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,263	8,291	13,353	25,458	42,284	83,546	2000		
-	-	-	-	-	-	125,298	2001 Revenu - Commercial '000 \$	35
4,402	6,083	10,875	22,998	37,390	69,440	2000		
-	-	-	-	-	-	21,318	2001 Revenu - Industriel '000 \$	37
2,805	2,985	3,452	4,370	5,981	12,249	2000		
-	-	-	-	-	-	860 322	2001 Clients - Résidentiel #	39
219 677	220 657	221 572	214 403	214 710	888 091	2000		
-	-	-	-	-	-	94 667	2001 Clients - Commercial #	41
23 420	23 491	23 692	23 558	23 635	94 198	2000		
-	-	-	-	-	-	265	2001 Clients - Industriel #	43
72	72	72	67	67	288	2000		
-	-	-	-	-	-	3 102	2001 Degrés-Jours	45
32	94	358	700	1 241	2 854	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 547 407	483 252	535 861	515 149	-	-	-
		2000 534 563	498 974	533 420	510 271	512 873	509 473	520 355
3	Imports	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 87 446	217 676	52 368	-46 815	-	-	-
		2000 188 545	127 938	25 283	-14 186	-73 208	-80 483	-51 352
9	Inter Provincial Transfers	2001 3 080 101	2 908 214	3 262 331	3 077 255	-	-	-
		2000 1 983 642	1 814 574	1 952 018	1 866 071	1 872 649	1 711 019	1 757 681
11	Total Supply	2001 3 714 954	3 609 142	3 850 560	3 545 589	-	-	-
		2000 2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009	2 226 684
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 137 540	159 005	113 693	73 096	-	-	-
		2000 171 990	131 211	104 990	78 024	42 027	27 118	18 175
15	Commercial	2001 114 909	123 044	91 367	56 992	-	-	-
		2000 132 599	104 906	82 845	63 757	34 227	21 359	14 862
17	Industrial	2001 2 778	2 346	2 496	2 101	-	-	-
		2000 2 152	2 632	2 496	2 146	1 251	912	578
19	Direct Sales	2001 287 596	293 726	287 596	282 201	-	-	-
		2000 336 058	305 120	310 566	287 303	259 874	212 796	256 959
21	Provincial Requirements	2001 542 823	578 121	495 152	414 390	-	-	-
		2000 642 799	543 869	500 897	431 230	337 379	262 185	290 574
23	Exports	2001 2 982 147	2 888 756	3 127 456	3 184 140	-	-	-
		2000 1 907 555	1 767 696	1 875 889	1 825 215	1 865 971	1 826 807	1 851 751
25	Line Pack Fluctuation	2001 -9 762	5 389	12 201	-9 262	-	-	-
		2000 3 818	1 697	-1 789	1 044	-8 263	-5 724	629
27	Gas Used in System	2001 98 910	70 051	69 495	56 622	-	-	-
		2000 106 349	109 264	105 489	100 050	100 087	96 797	108 431
29	Line Losses and Unaccounted	2001 100 836	66 825	146 256	-100 301	-	-	-
		2000 46 229	18 960	30 235	4 617	17 140	-40 056	-24 701
31	Total Disposition	2001 3 714 954	3 609 142	3 850 560	3 545 589	-	-	-
		2000 2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009	2 226 684
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 35,361	40,558	30,262	20,306	-	-	-
		2000 34,086	26,757	22,230	17,190	10,696	7,758	6,214
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 25,454	27,146	20,426	13,034	-	-	-
		2000 23,260	18,276	14,709	11,358	6,382	4,147	3,083
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 551	480	510	431	-	-	-
		2000 308	388	369	318	189	138	90
39	Customers - Residential #	2001 285 145	280 724	283 076	280 675	-	-	-
		2000 295 158	288 572	279 120	277 241	279 273	276 874	275 763
41	Customers- Commercial #	2001 35 832	36 436	36 605	35 835	-	-	-
		2000 36 915	36 728	36 552	36 328	36 274	36 274	36 017
43	Customers - Industrial #	2001 37	39	38	38	-	-	-
		2000 33	35	33	31	33	32	34
45	Degree Days	2001 860	1 017	688	408	-	-	-
		2000 1 073	846	586	415	229	129	28

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	2 081 669	2001	Total de gaz marchand	1
522 625	510 061	527 789	530 788	539 457	2 077 228	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	310 675	2001	Variation des stocks	7
-97 781	566	82 135	83 339	249 006	327 580	2000		
-	-	-	-	-	12 327 901	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 847 180	1 777 358	1 857 145	1 897 858	2 988 740	7 616 305	2000		
-	-	-	-	-	14 720 245	2001	Total disponible	11
2 272 024	2 287 985	2 467 069	2 511 985	3 777 203	10 021 113	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	483 334	2001	Résidentiel	13
19 470	35 956	63 300	117 487	167 395	486 215	2000		
-	-	-	-	-	386 312	2001	Commercial	15
15 433	28 432	50 515	93 955	137 735	384 107	2000		
-	-	-	-	-	9 721	2001	Industriel	17
500	526	773	1 427	1 968	9 426	2000		
-	-	-	-	-	1 151 119	2001	Ventes directes	19
267 607	268 668	324 934	300 592	313 317	1 239 047	2000		
-	-	-	-	-	2 030 486	2001	Demande provinciale	21
303 010	333 582	439 522	513 461	620 415	2 118 795	2000		
-	-	-	-	-	12 182 499	2001	Exportations	23
1 877 192	1 865 637	1 876 513	1 793 960	2 936 547	7 376 355	2000		
-	-	-	-	-	-1 434	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-16 983	12 351	17 861	-4 577	19 642	4 770	2000		
-	-	-	-	-	295 078	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
114 285	107 728	105 255	91 825	89 856	421 152	2000		
-	-	-	-	-	213 616	2001	Fuites et autres pertes	29
-5 480	-31 314	27 918	117 316	110 743	100 041	2000		
-	-	-	-	-	14 720 245	2001	Utilisation totale	31
2 272 024	2 287 984	2 467 069	2 511 985	3 777 203	10 021 113	2000		
-	-	-	-	-	126,487	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
6,562	9,410	14,652	24,321	42,737	100,263	2000		
-	-	-	-	-	86,060	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
3,202	5,415	9,110	18,157	29,695	67,603	2000		
-	-	-	-	-	1,972	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
78	82	119	215	325	1,383	2000		
-	-	-	-	-	1 129 620	2001	Clients - Résidentiel #	39
277 932	275 790	279 008	279 599	277 539	1 140 091	2000		
-	-	-	-	-	144 708	2001	Clients - Commercial #	41
36 021	36 040	36 096	36 132	35 151	146 523	2000		
-	-	-	-	-	152	2001	Clients - Industriel #	43
36	37	37	37	37	132	2000		
-	-	-	-	-	2 973	2001	Degrés-Jours	45
57	188	399	768	1 149	2 920	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 12 287 201	11 239 963	11 913 521	10 956 574	-	-	-
		2000 12 212 454	11 265 392	11 539 215	10 825 524	10 800 024	10 455 892	10 986 108
3	Imports	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 418 657	275 660	147 672	-162 700	-	-	-
		2000 321 870	326 455	168 653	-186 313	-195 576	-170 405	-195 727
9	Inter Provincial Transfers	2001 -10 494 858	-9 215 858	-9 854 477	-9 047 279	-	-	-
		2000 -9 925 480	-9 299 541	-9 470 754	-8 668 486	-8 924 996	-8 693 190	-9 146 219
11	Total Supply	2001 2 211 000	2 299 765	2 206 716	1 746 595	-	-	-
		2000 2 608 844	2 292 306	2 237 114	1 970 725	1 679 452	1 592 297	1 644 162
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 562 206	545 782	474 451	345 067	-	-	-
		2000 642 072	567 957	464 175	392 970	279 145	187 832	152 712
15	Commercial	2001 325 604	331 125	278 358	210 141	-	-	-
		2000 382 577	332 280	281 202	208 085	146 579	96 527	78 675
17	Industrial	2001 1 298 059	1 293 145	1 244 098	1 253 672	-	-	-
		2000 1 404 033	1 287 599	1 348 960	1 333 521	1 215 272	1 148 254	1 317 740
19	Direct Sales	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001 2 185 869	2 170 052	1 996 907	1 808 880	-	-	-
		2000 2 428 682	2 187 836	2 094 337	1 934 576	1 640 996	1 432 613	1 549 127
23	Exports	2001 28 065	24 640	27 241	27 460	-	-	-
		2000 36 945	33 403	36 278	35 809	34 044	30 203	28 891
25	Line Pack Fluctuation	2001 44 979	11 956	-1 214	-17 140	-	-	-
		2000 7 164	2 617	12 688	8 220	-14 671	-7 480	-14 119
27	Gas Used in System	2001 131 017	122 756	133 875	137 797	-	-	-
		2000 127 396	107 620	115 014	114 703	114 682	118 296	125 452
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -178 920	-29 639	49 908	-210 402	-	-	-
		2000 8 657	-39 170	-21 203	-122 583	-95 599	18 665	-45 189
31	Total Disposition	2001 2 211 010	2 299 765	2 206 717	1 746 595	-	-	-
		2000 2 608 844	2 292 306	2 237 114	1 970 725	1 679 452	1 592 297	1 644 162
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 171,303	197,381	162,756	127,710	-	-	-
		2000 111,119	94,661	76,390	70,095	58,532	46,390	41,684
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 93,607	115,593	107,019	72,684	-	-	-
		2000 59,097	47,089	38,430	30,881	25,683	17,911	16,916
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 141,920	141,481	137,599	143,116	-	-	-
		2000 125,185	112,818	115,875	117,847	109,070	105,880	121,480
39	Customers - Residential #	2001 844 421	844 929	849 344	870 189	-	-	-
		2000 804 417	805 743	833 578	833 485	831 243	831 144	834 946
41	Customers- Commercial #	2001 71 592	71 475	71 705	71 441	-	-	-
		2000 70 140	70 183	70 443	70 360	71 717	71 743	71 519
43	Customers - Industrial #	2001 583	586	607	641	-	-	-
		2000 614	603	601	539	515	607	613
45	Degree Days	2001 624	799	565	422	-	-	-
		2000 897	727	584	408	269	139	47

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	46 397 259	2001	Total de gaz marchand	1
10 909 373	10 680 713	11 456 218	11 338 596	12 377 124	45 842 585	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	679 289	2001	Variation des stocks	7
-167 833	-65 535	52 746	147 807	311 684	630 665	2000		
-	-	-	-	-	-38 612 472	2001	Transferts interprovinciaux	9
-9 015 144	-8 805 382	-9 143 244	-8 874 370	-10 114 144	-37 364 261	2000		
-	-	-	-	-	8 464 076	2001	Total disponible	11
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	9 108 989	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	1 927 506	2001	Résidentiel	13
131 446	194 086	312 058	444 497	573 143	2 067 174	2000		
-	-	-	-	-	1 145 228	2001	Commercial	15
78 586	99 255	163 023	249 975	348 406	1 204 144	2000		
-	-	-	-	-	5 088 974	2001	Industriel	17
1 386 449	1 310 631	1 450 493	1 426 564	1 450 707	5 374 113	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	8 161 708	2001	Demande provinciale	21
1 596 481	1 603 972	1 925 574	2 121 036	2 372 256	8 645 431	2000		
-	-	-	-	-	107 406	2001	Exportations	23
28 356	28 864	29 682	28 340	27 097	142 435	2000		
-	-	-	-	-	38 581	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
26 407	102 702	232 688	333 868	17 724	30 689	2000		
-	-	-	-	-	525 445	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
117 659	111 758	111 646	99 771	91 096	464 733	2000		
-	-	-	-	-	-369 053	2001	Fuites et autres pertes	29
-42 507	-37 500	66 130	29 018	66 491	-174 299	2000		
-	-	-	-	-	8 464 087	2001	Utilisation totale	31
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	9 108 989	2000		
-	-	-	-	-	659,150	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
41,958	58,364	88,508	127,762	166,591	352,266	2000		
-	-	-	-	-	388,902	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
17,830	22,777	37,409	64,695	90,254	175,498	2000		
-	-	-	-	-	564,116	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
131,200	107,507	126,649	139,760	147,915	471,726	2000		
-	-	-	-	-	3 408 883	2001	Clients - Résidentiel #	39
832 543	835 864	835 947	848 050	850 934	3 277 223	2000		
-	-	-	-	-	286 213	2001	Clients - Commercial #	41
71 472	71 446	70 727	71 243	71 850	281 126	2000		
-	-	-	-	-	2 417	2001	Clients - Industriel #	43
617	596	639	562	573	2 357	2000		
-	-	-	-	-	2 410	2001	Degrés-Jours	45
81	211	389	640	906	2 616	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 1 940 297	1 759 554	1 988 982	2 230 955	-	-	-
		2000 1 741 839	1 654 213	1 809 061	1 888 954	1 980 942	1 865 371	1 629 162
3	Imports	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 283 986	286 126	154 738	-74 085	-	-	-
		2000 312 314	287 640	237 183	-76 848	-17 254	-109 768	53 241
9	Inter Provincial Transfers	2001 1 917 775	1 734 242	1 762 363	1 548 113	-	-	-
		2000 2 064 460	1 888 977	1 762 268	1 354 166	1 520 033	1 601 206	1 784 608
11	Total Supply	2001 4 142 058	3 779 922	3 906 083	3 704 983	-	-	-
		2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 166 272	3 483 721	3 356 809	3 467 011
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 277 867	268 520	224 419	168 848	-	-	-
		2000 321 786	270 892	244 638	162 657	132 980	93 619	68 998
15	Commercial	2001 171 800	167 740	149 645	114 015	-	-	-
		2000 207 351	161 463	160 739	118 494	94 553	65 404	54 646
17	Industrial	2001 41 746	34 090	33 248	28 202	-	-	-
		2000 52 380	51 519	45 877	33 411	32 626	35 799	21 073
19	Direct Sales	2001 353 288	410 362	402 193	389 366	-	-	-
		2000 427 488	401 021	418 016	366 766	339 264	362 604	282 034
21	Provincial Requirements	2001 844 701	880 712	809 505	700 431	-	-	-
		2000 1 009 005	884 895	869 270	681 328	599 423	557 426	426 751
23	Exports	2001 3 080 911	2 795 365	3 005 816	2 705 805	-	-	-
		2000 3 093 823	2 876 429	2 930 388	2 436 879	2 655 748	2 701 215	2 845 429
25	Line Pack Fluctuation	2001 3 405	4 957	- 965	-1 814	-	-	-
		2000 - 986	- 408	4 161	- 418	- 834	-2 636	3 762
27	Gas Used in System	2001 111 220	200 961	105 991	92 055	-	-	-
		2000 82 133	75 860	71 950	45 278	52 940	47 281	49 632
29	Line Losses and Unaccounted	2001 101 811	-102 073	-14 264	208 506	-	-	-
		2000 -65 362	-5 946	-67 257	3 205	176 444	53 523	141 437
31	Total Disposition	2001 4 142 048	3 779 922	3 906 083	3 704 983	-	-	-
		2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 166 272	3 483 721	3 356 809	3 467 011
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 124,183	122,312	101,444	77,688	-	-	-
		2000 88,877	69,439	67,053	45,805	61,471	28,945	28,373
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 68,530	68,278	59,470	45,337	-	-	-
		2000 49,684	38,605	38,312	28,140	22,646	16,937	17,920
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 12,125	11,962	11,439	9,356	-	-	-
		2000 8,287	7,957	7,423	5,662	5,580	5,509	5,792
39	Customers - Residential #	2001 776 767	777 115	777 597	778 117	-	-	-
		2000 752 773	758 864	768 959	769 627	770 477	770 622	770 528
41	Customers- Commercial #	2001 91 805	91 631	91 741	91 722	-	-	-
		2000 89 666	90 413	91 069	91 755	91 772	91 751	91 552
43	Customers - Industrial #	2001 716	740	743	754	-	-	-
		2000 744	759	759	753	760	765	766
45	Degree Days	2001 400	396	352	276	-	-	-
		2000 450	376	340	248	194	79	28

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	7 919 788	2001	Total de gaz marchand	1
1 907 853	1 802 365	2 052 548	2 078 373	2 165 503	7 094 067	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	650 765	2001	Variation des stocks	7
16 444	-13 926	-11 262	287 313	314 358	760 289	2000		
-	-	-	-	-	6 962 493	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 494 150	1 557 235	1 731 860	1 846 219	1 880 059	7 069 871	2000		
-	-	-	-	-	15 533 046	2001	Total disponible	11
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	14 924 227	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	939 654	2001	Résidentiel	13
64 192	78 301	142 245	258 381	333 915	999 973	2000		
-	-	-	-	-	603 200	2001	Commercial	15
61 398	54 603	99 343	165 944	207 398	648 047	2000		
-	-	-	-	-	137 286	2001	Industriel	17
30 050	25 841	34 734	31 233	38 768	183 187	2000		
-	-	-	-	-	1 555 209	2001	Ventes directes	19
338 383	354 221	394 261	431 238	294 179	1 613 291	2000		
-	-	-	-	-	3 235 349	2001	Demande provinciale	21
494 023	512 966	670 583	886 796	874 260	3 444 498	2000		
-	-	-	-	-	11 587 897	2001	Exportations	23
2 734 429	2 669 627	2 871 788	2 928 600	3 200 283	11 337 519	2000		
-	-	-	-	-	5 583	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
2 981	5 875	101 392	180 422	8 186	2 349	2000		
-	-	-	-	-	510 227	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
54 494	58 927	58 526	114 946	124 644	275 221	2000		
-	-	-	-	-	193 980	2001	Fuites et autres pertes	29
132 520	98 279	70 857	101 141	152 547	-135 360	2000		
-	-	-	-	-	15 533 036	2001	Utilisation totale	31
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	14 924 227	2000		
-	-	-	-	-	425,627	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
28,214	31,594	53,256	93,063	118,314	271,174	2000		
-	-	-	-	-	241,615	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
18,117	19,194	32,131	53,946	66,856	154,741	2000		
-	-	-	-	-	44,882	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
4,946	5,768	7,373	7,784	9,544	29,329	2000		
-	-	-	-	-	3 109 596	2001	Clients - Résidentiel #	39
771 451	772 208	791 969	775 284	776 269	3 050 223	2000		
-	-	-	-	-	366 899	2001	Clients - Commercial #	41
91 406	91 624	91 588	91 707	91 766	362 903	2000		
-	-	-	-	-	2 953	2001	Clients - Industriel #	43
763	746	757	702	696	3 015	2000		
-	-	-	-	-	1 424	2001	Degrés-Jours	45
37	93	233	376	449	1 414	2000		

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, April 2001

	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	369 134	-	-	24 662	-	515 149
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	369 134	-	-	24 662	-	515 149
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	21 821
6 Total Supply of Gas Utilities	369 134	-	-	24 662	-	536 970
Disposition :						
Sales :						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	24 662	-	197 597
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	132 189
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	24 662	-	329 786
16 Exports	369 134	-	-	-	-	847
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	115 507
18 Total Net Deliveries	369 134	-	-	24 662	-	446 140
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	68 636
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	-1 407
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	5 361
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	18 240
23 Total Disposition	369 134	-	-	24 662	-	536 970

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	-	-	1 930.7	21 008.2	1 649.9	2 721.4
2 Commercial	-	-	5 107.3	11 541.3	2 038.0	2 121.8
3 Industrial	-	-	8 172.8	3 210.7	525.6	78.2
4 Direct Sales	-	-	65.9	49 430.7	1 956.7	10 519.7
5 Total Sales	-	-	15 276.8	85 190.8	6 170.3	15 441.1
6 Exports	-	13 742.9	7 132.7	53 576.6	23 515.4	125 184.2
7 Imports	-	-	-	5 347.1	-	-

Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, avril 2001

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				Arrivages :	
10 956 574	2 230 955	-	14 096 474	Total de gaz marchand	1
-	-	141 945	141 945	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
10 956 574	2 230 955	141 945	14 238 419	Total des arrivages nets de gaz	4
1 415 556	223 722	-	1 661 099	Gaz provenant des stocks	5
12 372 130	2 454 677	141 945	15 899 518	Total des arrivages de gaz	6
				Utilisation :	
				Ventes :	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
404 035	-	-	404 035	Québec	9
468 627	116 452	141 945	949 283	Ontario	10
111 854	-	-	111 854	Manitoba	11
-	-	-	132 189	Saskatchewan	12
1 573 606	235 274	-	1 808 880	Alberta	13
43 411	267 654	-	311 065	Columbie-Britannique	14
2 601 533	619 380	141 945	3 717 306	Total des ventes	15
7 277 343	875 073	-	8 522 397	Exportations	16
1 532 582	389 366	-	2 037 455	Ventes directes	17
11 411 458	1 883 819	141 945	14 277 158	Total des livraisons nettes	18
980 276	297 807	-	1 346 719	Livraisons à entrepôt de stockage	19
-26 796	-1 944	-	-30 147	Fluctuation dans les réseaux	20
286 186	72 945	-	364 492	Gaz consommé dans les réseaux	21
-278 994	202 050	-	-58 704	Fuites et autres pertes	22
12 372 130	2 454 677	141 945	15 899 518	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 Colombie-Britannique	Total		
13 404.7	6 504.1	47 218.0	Résidentiel	1
8 182.2	4 391.3	33 381.9	Commercial	2
48 697.9	1 086.6	61 771.9	Industriel	3
-	15 007.7	76 980.7	Ventes directes	4
70 284.7	26 989.7	219 353.4	Total des ventes	5
995.7	104 253.6	328 401.2	Exportations	6
-	-	5 347.1	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 2001		Imports Importations 2001		Exports Exportations 2000	
	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	369 134	1 528 616	-	-	275 376	633 083
N. B. Total N.-B.	369 134	1 528 616	-	-	275 376	633 083
Phillipsburg	16 699	73 598	-	-	19 135	92 869
Highwater	84 057	442 421	-	-	64 110	268 459
East Hereford	88 591	322 798	-	-	67 223	389 934
Quebec Total Québec	189 347	838 817	-	-	150 468	751 262
Cornwall	19 055	129 412	-	-	19 907	105 993
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	718 298	4 213 813	-	-	1 002 715	4 362 302
Windsor	-	-	71 844	287 800	14 548	72 916
Iroquois	665 686	3 357 231	-	-	800 985	3 524 044
St. Clair	19 224	117 626	70 101	320 046	21 859	45 345
Total Ontario	1 422 263	7 818 082	141 945	607 846	1 860 014	8 110 600
Emerson	622 751	3 559 409	-	-	1 051 619	4 740 368
Sprague	1 497	38 750	-	-	5 417	20 046
Total Manitoba	624 248	3 598 159	-	-	1 057 036	4 760 414
Monchy	1 858 073	7 270 638	-	-	1 825 215	7 376 355
Elmore	1 326 067	4 911 861	-	-	-	-
Total Saskatchewan	3 184 140	12 182 499	-	-	1 825 215	7 376 355
Aden	27 167	106 409	-	-	35 543	140 644
Carway	-	-	-	-	-	756
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	293	997	-	-	266	1 035
Total Alberta	27 460	107 406	-	-	35 809	142 435
Kingsgate	2 012 491	8 387 056	-	-	1 677 162	7 936 107
Huntingdon	693 314	3 200 841	-	-	759 717	3 401 412
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	2 705 805	11 587 897	-	-	2 436 879	11 337 519
Canada Total	8 522 397	37 661 476	141 945	607 846	7 640 797	33 111 668
thousands of dollars - milliers de dollars						
Value - Valeur	2,481,508	13,662,945	47,225	217,149	1,114,018	4,367,126

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

Data are calculated by Environment Canada and measure the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and the minimum) falls below 18 degrees for each calendar day. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day. The provincial and national figures have been developed by utilizing data for major population centers in each province.

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

Les données sont calculées par Environnement Canada et mesurent à quel point la température extérieure moyenne (la moyenne du maximum et du minimum) se situe au-dessous de 18 degrés pour chaque jour de l'année. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois. Les chiffres pour le Canada et les provinces ont été calculés à partir des données des principaux centres de population dans chaque province.