

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

December 2002

Décembre 2002



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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

December 2002

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

Décembre 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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.

June 2003

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 44, No. 12

Frequency: Monthly

ISSN 1492-0301

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2003

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.

Juin 2003

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 44, No. 12

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 symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. 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:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
 - **Randall Sheldrick**, Unit Head, Energy Section.
- and**
- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-2624
Internet: tom.lewis@statcan.ca

Signes conventionnels

Les signes suivants sont employés dans cette publication 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 :

- **Marcelle Dion**, 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
 - **Randall Sheldrick**, chef de sous section, Section de l'énergie.
- et**
- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-2624
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 Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
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

December 2002

- Natural gas sales totalled 7 795 million cubic metres in December, up 9.5% over December 2001. All three sectors (residential, commercial and industrial) recorded higher sales. Colder-than-normal weather throughout Eastern Canada resulted in sales rising sharply to the residential (+9.3%) and commercial (+14.6%) sectors. The gain in the industrial sector (including direct sales) was due to higher demand for natural gas for electric utilities.
- On the basis of rate structure information, sales in December 2002 were broken down as follows (with the percentage changes over December 2001 in brackets): residential sales, 2 260 391 thousand cubic metres (+9.3%); commercial sales, 1 776 052 thousand cubic metres (+14.6%) and industrial sales (including direct sales), 3 758 178 thousand cubic metres (+7.4%).
- In December 2002, exports of natural gas amounted to 9 990 514 thousand cubic metres, a 15.1% increase over the levels recorded in December 2001.
- Year-to-date sales at the end of December were up 7.2% over the same period in 2001. Consumption by the residential and commercial sectors rose 7.7% and 6.1% respectively. Industrial sector sales (including direct sales) posted a 7.3% increase over 2001.
- On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, (with the percentage changes over 2001 in brackets): residential sales, 17 002 530 thousand cubic metres (+7.7%); commercial sales, 13 097 505 thousand cubic metres (+6.1%) and industrial sales (including direct sales), 41 497 288 thousand cubic metres (+7.3%).
- Year-to-date sales for 2002 indicate exports of natural gas amounted to 107 728 209 thousand cubic metres, a -0.5% decrease from the corresponding period in 2001.

Faits saillants

Décembre 2002

- Les ventes de gaz naturel ont totalisé 7 795 millions de mètres cubes en décembre, en hausse de 9,5% comparativement à décembre 2001. Les trois secteurs (résidentiel, commercial et industriel) ont enregistré des hausses. Un temps plus froid que la normale pour l'Est du Canada a contribué à la forte augmentation des ventes destinée aux secteurs résidentiel (+9,3%) et commercial (+14,6%). Les ventes destinée au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont progressé à la suite d'une demande plus élevée de la part des services d'électricité.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit (les variations en pourcentage de décembre 2001 à décembre 2002 se retrouvent entre parenthèses): les ventes résidentielles, 2 260 391 milliers de mètres cubes (+9,3%); les ventes commerciales, 1 776 052 milliers de mètres cubes (+14,6%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes), 3 758 178 milliers de mètres cubes (+7,4%).
- En décembre 2002, les exportations de gaz naturel ont atteint 9 990 514 milliers de mètres cubes, une hausse de 15,1% par rapport au niveau enregistré en décembre 2001.
- Les ventes cumulatives de janvier à décembre se sont accrues de 7,2% comparativement à la même période en 2001. La consommation des secteurs résidentiel et commercial a augmenté de 7,7% et de 6,1% respectivement. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont progressé de 7,3% comparativement à 2001.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit (avec les changements en pourcentage relativement à 2001 entre parenthèses): les ventes résidentielles, 17 002 530 milliers de mètres cubes (+7,7%); les ventes commerciales, 13 097 505 milliers de mètres cubes (+6,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 41 497 288 milliers de mètres cubes (+7,3%).
- Sur la base cumulative de 2002, les exportations de gaz naturel ont atteint 107 728 209 milliers de mètres cubes, une baisse de 0,5% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 2001.

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	15 215 284	13 589 997	15 380 351	14 203 310	14 043 541	13 519 331	14 061 114
		2001	15 245 506	13 881 687	14 885 885	14 101 044	14 189 216	13 411 630	14 251 318
3	Imports	2002	256 926	344 217	289 602	173 702	281 562	251 400	221 715
		2001	212 250	283 178	461 495	452 008	421 752	279 292	287 413
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	2 919 490	2 763 171	1 988 543	460 280	-830 426	-1 158 972	-863 421
		2001	4 101 490	3 227 561	1 541 753	282 853	-1 303 735	-1 216 398	-1 050 806
9	Inter Provincial Transfers	2002
		2001
11	Total Supply	2002	18 391 700	16 697 385	17 658 496	14 837 292	13 494 677	12 611 759	13 419 408
		2001	19 559 246	17 392 426	16 889 133	14 835 905	13 307 233	12 474 524	13 487 925
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	2002	2 567 875	2 243 377	2 390 178	1 695 479	1 095 585	571 918	458 575
		2001	2 699 903	2 437 943	2 166 825	1 483 405	754 434	534 965	377 837
15	Commercial	2002	1 859 732	1 728 656	1 798 395	1 236 165	834 914	461 184	367 914
		2001	1 981 763	1 848 498	1 667 936	1 122 728	615 143	436 980	374 252
17	Industrial	2002	1 801 077	1 650 525	1 748 998	1 570 520	1 415 119	1 336 593	1 330 863
		2001	1 767 436	1 726 136	1 672 596	1 598 413	1 608 376	1 280 590	1 451 128
19	Direct Sales	2002	2 056 184	1 806 238	1 950 943	1 921 727	1 858 157	1 610 898	1 809 622
		2001	1 725 593	1 675 363	1 679 908	1 554 638	1 515 275	1 443 989	1 411 272
21	Provincial Requirements	2002	8 284 868	7 428 796	7 888 514	6 423 891	5 203 775	3 980 593	3 966 974
		2001	8 174 695	7 687 940	7 187 265	5 759 184	4 493 228	3 696 524	3 614 489
23	Exports	2002	9 414 420	8 931 395	9 384 940	8 215 275	8 194 723	8 324 807	8 888 130
		2001	10 684 582	9 074 139	9 339 963	8 508 144	8 456 650	8 387 249	9 400 484
25	Line Pack Fluctuation	2002	-19 031	-36 674	-35 732	-24 041	-16 571	-27 186	-46 731
		2001	32 178	43 879	22 798	-30 032	-6 927	-68 607	-52 570
27	Gas Used in System	2002	524 651	453 599	498 887	424 126	444 824	437 568	527 950
		2001	554 085	533 848	444 642	364 492	352 077	383 828	474 644
29	Line Losses and Unaccounted	2002	186 792	-79 731	-78 113	-201 959	-332 074	-104 023	83 085
		2001	113 706	52 620	-105 535	234 117	12 205	75 530	50 878
31	Total Disposition	2002	18 391 700	16 697 385	17 658 496	14 837 292	13 494 677	12 611 759	13 419 408
		2001	19 559 246	17 392 426	16 889 133	14 835 905	13 307 233	12 474 524	13 487 925
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	833,240	744,755	755,849	511,676	359,276	202,110	175,041
		2001	855,404	912,462	870,896	640,361	319,947	276,845	208,366
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	549,126	497,044	506,695	334,664	219,221	126,449	99,561
		2001	612,439	645,815	613,453	424,256	198,754	175,477	135,684
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	287,275	267,607	281,218	314,372	296,265	260,234	237,185
		2001	276,697	272,828	270,211	252,566	235,099	206,616	211,131
39	Customers - Residential #	2002	4 793 022	4 799 966	4 808 351	4 812 552	4 821 333	4 823 830	4 833 192
		2001	4 712 718	4 714 161	4 725 848	4 750 379	4 726 080	4 726 058	4 736 267
41	Customers- Commercial #	2002	509 028	510 686	511 235	502 393	512 913	511 606	514 087
		2001	506 542	507 492	508 556	507 340	506 862	505 195	504 026
43	Customers - Industrial #	2002	16 463	16 791	16 908	17 236	16 822	16 679	17 019
		2001	16 616	16 644	16 731	16 805	16 618	16 506	16 434
45	Degree Days	2002
		2001

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
14 024 324	13 747 756	14 531 994	14 440 905	15 355 233	172 113 140	2002	Total de gaz marchand	1
14 234 070	13 505 456	14 694 613	14 112 633	14 748 626	171 261 684	2001		
121 346	202 435	159 626	736 138	659 923	3 698 592	2002	Importations	3
219 535	295 037	335 945	293 105	369 545	3 910 555	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-773 790	-555 300	797 745	1 386 775	2 034 177	8 168 272	2002	Variation des stocks	7
-581 061	-1 035 500	115 488	645 315	1 191 243	5 918 203	2001		
...	2002	Transferts interprovinciaux	9
...	2001		
13 371 880	13 394 891	15 489 365	16 563 818	18 049 333	183 980 004	2002	Total disponible	11
13 872 544	12 764 993	15 146 046	15 051 053	16 309 414	181 090 442	2001		
						Utilisation :		
						Ventes :		
437 556	502 424	1 093 430	1 685 742	2 260 391	17 002 530	2002	Résidentiel	13
406 755	467 450	957 522	1 432 186	2 068 505	15 787 730	2001		
369 119	470 165	816 331	1 378 878	1 776 052	13 097 505	2002	Commercial	15
375 888	427 137	817 650	1 123 725	1 549 289	12 340 989	2001		
1 444 923	1 452 572	1 793 474	1 759 276	1 930 413	19 234 353	2002	Industriel	17
1 389 638	1 353 477	1 669 605	1 613 618	1 684 955	18 815 968	2001		
1 706 336	1 719 848	1 962 863	2 032 354	1 827 765	22 262 935	2002	Ventes directes	19
1 732 965	1 585 118	1 892 770	1 823 413	1 815 452	19 855 756	2001		
3 957 934	4 145 009	5 666 098	6 856 250	7 794 621	71 597 323	2002	Demande provinciale	21
3 905 246	3 833 182	5 337 547	5 992 942	7 118 201	66 800 443	2001		
9 093 688	8 955 485	9 170 457	9 164 375	9 990 514	107 728 209	2002	Exportations	23
9 515 057	8 344 737	9 189 822	8 661 154	8 677 525	108 239 506	2001		
-40 368	-1 384	9 369	-4 867	21 690	-221 526	2002	Fluctuation dans les réseaux	25
-8 524	-30 524	-6 343	-23 041	-3 556	-131 269	2001		
478 194	448 223	437 313	436 926	463 098	5 575 359	2002	Gaz consommé dans les réseaux	27
477 176	445 385	437 373	383 834	400 684	5 252 068	2001		
-117 568	-152 442	206 128	111 134	-220 590	-699 361	2002	Fuites et autres pertes	29
-16 411	172 213	187 647	36 164	116 560	929 694	2001		
13 371 880	13 394 891	15 489 365	16 563 818	18 049 333	183 980 004	2002	Utilisation totale	31
13 872 544	12 764 993	15 146 046	15 051 053	16 309 414	181 090 442	2001		
141,332	186,421	376,528	525,109	786,319	5,597,658	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
192,450	200,367	347,625	459,965	641,737	5,926,424	2001		
91,815	114,331	281,949	384,988	514,517	3,720,362	2002	Revenu - Commercial '000 \$	35
132,167	138,500	245,628	310,098	418,970	4,051,243	2001		
176,432	239,138	344,909	354,266	383,072	3,441,973	2002	Revenu - Industriel '000 \$	37
208,009	203,531	247,487	241,389	252,246	2,877,810	2001		
4 830 698	4 866 105	4 881 254	4 901 791	4 924 028	58 096 122	2002	Clients - Résidentiel #	39
4 737 235	4 732 163	4 743 508	4 765 949	4 772 634	56 843 000	2001		
514 310	517 779	517 873	521 770	524 096	6 167 776	2002	Clients - Commercial #	41
503 501	497 007	501 224	508 202	506 400	6 062 347	2001		
16 996	17 443	17 100	16 965	19 105	226 527	2002	Clients - Industriel #	43
16 804	16 666	16 991	17 100	17 101	201 016	2001		
...	2002	Degrés-Jours	45
...	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	446 077	409 723	466 423	435 044	410 273	425 651	448 666
		2001	365 591	373 262	417 812	371 194	425 502	404 651	420 738
3	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2002	-393 376	-366 737	-435 775	-403 640	-364 907	-387 200	-417 522
		2001	-367 459	-372 389	-424 137	-371 079	-428 924	-408 265	-429 278
11	Total Supply	2002	52 701	42 986	30 648	31 404	45 366	38 451	31 144
		2001	-1 868	873	-6 325	115	-3 422	-3 614	-8 540
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2002	59 637	51 597	39 567	39 836	40 743	38 948	36 216
		2001	-	-	-	-	-	-	75
21	Provincial Requirements	2002	59 637	51 597	39 567	39 836	40 743	38 948	36 216
		2001	-	-	-	-	-	-	75
23	Exports	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2002	-4 356	-6 371	-6 159	-7 101	220	206	-3 414
		2001	-1 868	873	-6 325	115	-3 422	-3 614	-3 204
27	Gas Used in System	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2002	-2 580	-2 240	-2 760	-1 331	4 403	- 703	-1 658
		2001	-	-	-	-	-	-	-5 411
31	Total Disposition	2002	52 701	42 986	30 648	31 404	45 366	38 451	31 144
		2001	-1 868	873	-6 325	115	-3 422	-3 614	-8 540
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2002	679	626	582	422	250	138	31
		2001	751	687	594	437	206	73	27

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Nouvelle-Écosse

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
457 556	441 434	394 627	433 947	439 942	5 209 363	2002	Total de gaz marchand	1
458 021	440 642	471 887	439 593	496 173	5 085 066	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	2001		
-410 228	-388 951	-328 499	-364 661	-422 645	-4 684 141	2002	Transferts interprovinciaux	9
-467 575	-449 323	-480 122	-447 932	-500 457	-5 146 940	2001		
47 328	52 483	66 128	69 286	17 297	525 222	2002	Total disponible	11
-9 554	-8 681	-8 235	-8 339	-4 284	-61 874	2001		
						Utilisation :		
						Ventes :		
-	-	-	-	-	-	2002	Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Commercial	15
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Industriel	17
-	-	-	-	-	-	2001		
47 286	47 313	66 914	66 000	9 801	543 858	2002	Ventes directes	19
77	76	870	880	872	2 850	2001		
47 286	47 313	66 914	66 000	9 801	543 858	2002	Demande provinciale	21
77	76	870	880	872	2 850	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	23
-	-	-	-	-	-	2001		
-1 367	3 693	- 943	-	949	-24 643	2002	Fluctuation dans les réseaux	25
-3 339	-4 475	-2 915	-3 290	-5 156	-36 620	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	2001		
1 409	1 477	157	3 286	6 547	6 007	2002	Fuites et autres pertes	29
-6 292	-4 282	-6 190	-5 929	-	-28 104	2001		
47 328	52 483	66 128	69 286	17 297	525 222	2002	Utilisation totale	31
-9 554	-8 681	-8 235	-8 339	-4 284	-61 874	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	2001		
21	88	334	458	644	4 273	2002	Degrés-Jours	45
11	84	226	415	563	4 074	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2002	393 376	366 737	435 775	403 640	364 907	387 200
		2001	367 459	372 389	424 137	371 079	428 924	408 265
11	Total Supply	2002	393 376	366 737	435 775	403 640	364 907	387 200
		2001	367 459	372 389	424 137	371 079	428 924	408 265
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2002	24 480	23 450	23 356	9 934	57 232	36 216
		2001	1 375	1 450	1 678	1 945	2 160	2 030
21	Provincial Requirements	2002	24 480	23 450	23 356	9 934	57 232	36 216
		2001	1 375	1 450	1 678	1 945	2 160	2 030
23	Exports	2002	368 896	343 287	412 419	393 706	307 675	350 984
		2001	366 084	370 939	422 459	369 134	426 764	406 235
25	Line Pack Fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2002	393 376	366 737	435 775	403 640	364 907	387 200
		2001	367 459	372 389	424 137	371 079	428 924	408 265
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2002	756	648	613	460	300	171
		2001	865	747	661	483	230	81

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Nouveau-Brunswick

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	
410 228	388 951	328 499	364 661	422 645	4 684 141	2002	Transferts interprovinciaux	9
467 575	449 323	480 122	447 932	500 457	5 146 940	2001		
410 228	388 951	328 499	364 661	422 645	4 684 141	2002	Total disponible	11
467 575	449 323	480 122	447 932	500 457	5 146 940	2001		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	
56 176	27 651	50 439	29 599	70 909	464 101	2002	Ventes directes	19
5 105	5 006	5 210	5 430	5 650	42 154	2001		
56 176	27 651	50 439	29 599	70 909	464 101	2002	Demande provinciale	21
5 105	5 006	5 210	5 430	5 650	42 154	2001		
354 052	361 300	278 060	335 062	351 736	4 220 040	2002	Exportations	23
462 470	444 317	474 912	442 502	494 807	5 104 786	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	
410 228	388 951	328 499	364 661	422 645	4 684 141	2002	Utilisation totale	31
467 575	449 323	480 122	447 932	500 457	5 146 940	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2002 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	
44	133	375	501	703	4 741	2002	Degrés-Jours	45
30	136	300	444	604	4 643	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	176 952	172 931	148 835	-18 111	-41 780	-121 339
		2001	106 482	138 618	55 159	-81 536	-217 306	-215 173
9	Inter Provincial Transfers	2002	740 569	709 925	741 934	651 851	679 283	658 662
		2001	884 444	691 274	740 955	698 943	661 123	696 192
11	Total Supply	2002	917 521	882 856	890 769	633 740	637 503	537 323
		2001	990 926	829 892	796 114	617 407	443 817	481 019
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2002	113 889	94 903	97 432	54 324	38 704	19 361
		2001	118 021	105 330	91 312	51 259	21 418	15 133
15	Commercial	2002	266 658	255 027	252 441	139 110	105 382	63 181
		2001	298 789	264 794	240 498	135 651	71 469	55 667
17	Industrial	2002	302 383	311 630	284 806	258 885	253 249	226 461
		2001	258 372	252 205	252 232	217 125	207 156	206 895
19	Direct Sales	2002	8 417	7 213	30 692	21 836	79 612	78 441
		2001	1 727	2 751	2 439	1 740	2 245	6 697
21	Provincial Requirements	2002	691 347	668 773	665 371	474 155	476 947	387 444
		2001	676 909	625 080	586 481	405 775	302 288	284 392
23	Exports	2002	198 769	193 507	204 361	143 282	143 216	144 326
		2001	292 266	173 530	188 462	189 347	140 114	194 304
25	Line Pack Fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2002	20 002	18 065	18 681	2 991	13 499	9 768
		2001	6 997	7 090	5 153	3 407	3 752	2 666
29	Line Losses and Unaccounted	2002	7 403	2 511	2 356	13 312	3 841	-4 215
		2001	14 754	24 192	16 018	18 878	-2 337	-343
31	Total Disposition	2002	917 521	882 856	890 769	633 740	637 503	537 323
		2001	990 926	829 892	796 114	617 407	443 817	481 019
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	46,549	37,672	37,768	24,011	16,295	8,864
		2001	60,196	55,367	45,615	27,207	12,787	9,647
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	88,720	79,841	79,321	44,234	34,256	19,332
		2001	130,893	118,710	100,090	57,924	30,064	22,409
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	55,543	54,875	48,716	46,625	35,964	31,108
		2001	83,535	81,733	77,431	69,261	55,381	50,113
39	Customers - Residential #	2002	131 919	132 038	131 951	131 699	131 379	129 912
		2001	131 234	131 755	131 583	131 090	130 132	127 792
41	Customers- Commercial #	2002	45 559	45 640	45 565	46 356	45 139	44 975
		2001	45 482	45 265	45 177	44 864	44 482	44 229
43	Customers - Industrial #	2002	2 262	2 288	2 275	2 270	2 272	2 253
		2001	2 081	2 097	2 097	2 096	2 080	2 072
45	Degree Days	2002	696	643	616	337	214	53
		2001	835	746	661	346	103	13

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Québec

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total de gaz marchand 1
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations 3
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages 5
-	-	-	-	-	-	-	2001	
157 017	-106 876	304 230	273 194	330 035	1 120 956	2002	2002	Variation des stocks 7
-150 641	-115 428	-83 667	26 124	70 672	-708 276	2001	2001	
420 916	675 729	417 199	514 590	557 584	7 463 552	2002	2002	Transferts interprovinciaux 9
632 015	629 247	719 018	706 931	733 230	8 512 148	2001	2001	
577 933	568 853	721 429	787 784	887 619	8 584 508	2002	2002	Total disponible 11
481 374	513 819	635 351	733 055	803 902	7 803 872	2001	2001	
								Utilisation :
								Ventes :
11 651	12 529	45 204	81 618	101 511	685 849	2002	2002	Résidentiel 13
12 409	13 009	33 669	63 935	82 436	620 834	2001	2001	
53 351	57 117	139 717	203 711	272 454	1 863 059	2002	2002	Commercial 15
49 815	58 453	112 483	170 840	213 227	1 728 140	2001	2001	
235 839	247 417	302 669	286 104	287 017	3 223 293	2002	2002	Industriel 17
209 282	233 218	287 191	272 906	275 249	2 873 302	2001	2001	
76 499	77 372	69 281	2 501	3 825	532 454	2002	2002	Ventes directes 19
2 388	2 068	2 436	3 055	5 284	35 773	2001	2001	
377 340	394 435	556 871	573 934	664 807	6 304 655	2002	2002	Demande provinciale 21
273 894	306 748	435 779	510 736	576 196	5 258 049	2001	2001	
184 287	157 846	158 891	188 004	202 846	2 080 534	2002	2002	Exportations 23
191 345	187 571	171 519	208 257	208 935	2 344 469	2001	2001	
-	-	-	-	-	-	2002	2002	Fluctuation dans les réseaux 25
-	-	-	-	-	-	2001	2001	
14 270	10 246	12 889	18 520	18 486	169 532	2002	2002	Gaz consommé dans les réseaux 27
13 945	12 839	12 857	12 313	20 844	103 806	2001	2001	
2 036	6 326	-7 222	7 326	1 480	29 787	2002	2002	Fuites et autres pertes 29
2 190	6 661	15 196	1 749	-2 073	97 548	2001	2001	
577 933	568 853	721 429	787 784	887 619	8 584 508	2002	2002	Utilisation totale 31
481 374	513 819	635 351	733 055	803 902	7 803 872	2001	2001	
7,035	8,534	25,825	33,389	70,652	325,132	2002	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$ 33
6,829	6,811	15,697	27,059	35,734	310,156	2001	2001	
16,522	19,528	56,522	67,101	92,494	616,125	2002	2002	Revenu - Commercial '000 \$ 35
17,229	19,181	37,552	58,278	73,423	684,874	2001	2001	
30,476	29,719	36,043	56,642	47,463	505,063	2002	2002	Revenu - Industriel '000 \$ 37
45,267	44,596	57,264	53,796	53,281	714,027	2001	2001	
130 554	131 313	132 341	133 237	133 673	1 580 576	2002	2002	Clients - Résidentiel # 39
128 780	129 358	130 390	131 090	131 572	1 563 596	2001	2001	
44 726	44 765	45 267	45 654	45 916	544 427	2002	2002	Clients - Commercial # 41
44 004	44 015	44 494	45 031	45 307	536 470	2001	2001	
2 273	2 272	2 340	2 341	2 337	48 457	2002	2002	Clients - Industriel # 43
2 065	2 075	2 207	2 267	2 260	25 459	2001	2001	
4	51	344	517	702	4 180	2002	2002	Degrés-Jours 45
4	69	232	403	571	4 004	2001	2001	

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	32 856	28 662	31 092	30 760	31 893	29 685	29 648
		2001	35 788	25 478	29 505	24 662	27 415	27 042	29 773
3	Imports	2002	256 926	344 217	289 602	173 702	281 562	251 400	221 715
		2001	212 250	283 178	461 495	452 008	421 752	279 292	287 413
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	2 102 063	2 115 128	1 312 569	671 889	-159 263	-346 744	-158 630
		2001	3 204 919	2 309 481	1 131 816	647 989	-409 626	-429 897	-167 905
9	Inter Provincial Transfers	2002	3 098 496	2 901 073	3 300 847	3 397 853	3 594 016	3 397 806	3 581 071
		2001	3 046 477	2 659 178	2 993 691	2 857 531	3 096 562	2 976 946	3 129 545
11	Total Supply	2002	5 490 341	5 389 080	4 934 110	4 274 204	3 748 208	3 332 147	3 673 804
		2001	6 499 434	5 277 315	4 616 507	3 982 190	3 136 103	2 853 383	3 278 826
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	2002	1 295 445	1 199 288	1 109 583	887 036	562 563	309 222	235 308
		2001	1 500 926	1 252 657	1 183 681	801 299	371 541	267 268	166 179
15	Commercial	2002	827 106	808 305	762 641	574 289	382 907	214 397	180 073
		2001	953 387	838 263	811 423	551 564	289 487	187 645	160 054
17	Industrial	2002	110 967	107 159	102 422	73 062	53 390	35 905	32 469
		2001	145 949	125 000	125 262	84 229	47 718	38 155	35 303
19	Direct Sales	2002	1 160 395	1 045 450	991 859	1 052 963	958 465	891 193	1 001 270
		2001	1 034 345	923 072	940 037	827 442	792 821	750 786	850 476
21	Provincial Requirements	2002	3 393 913	3 160 202	2 966 505	2 587 350	1 957 325	1 450 717	1 449 120
		2001	3 634 607	3 138 992	3 060 403	2 264 534	1 501 567	1 243 854	1 212 012
23	Exports	2002	1 944 672	1 777 494	1 762 035	1 635 255	1 717 912	1 698 230	1 885 228
		2001	2 638 981	1 922 368	1 690 682	1 393 870	1 356 268	1 510 063	1 761 519
25	Line Pack Fluctuation	2002	- 574	1 188	- 233	-3 209	-3 016	179	-3 063
		2001	-2 615	19 697	16 176	- 118	- 866	-2 082	-1 013
27	Gas Used in System	2002	122 994	125 370	142 603	130 432	114 331	121 758	160 529
		2001	173 052	111 304	112 126	57 376	77 214	96 191	139 697
29	Line Losses and Unaccounted	2002	29 336	324 826	63 200	-75 624	-38 344	61 263	181 990
		2001	55 409	84 954	-262 880	266 528	201 920	5 357	166 611
31	Total Disposition	2002	5 490 341	5 389 080	4 934 110	4 274 204	3 748 208	3 332 147	3 673 804
		2001	6 499 434	5 277 315	4 616 507	3 982 190	3 136 103	2 853 383	3 278 826
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	489,558	446,087	414,049	281,015	196,773	112,547	90,180
		2001	430,964	452,399	498,024	368,194	152,316	137,771	113,504
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	284,979	266,255	251,397	170,151	100,050	62,683	48,092
		2001	263,136	272,825	294,447	216,270	78,358	81,609	63,323
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	31,842	28,962	28,232	21,187	14,004	9,949	9,072
		2001	33,613	31,086	37,714	26,044	10,605	11,262	8,628
39	Customers - Residential #	2002	2 527 904	2 535 615	2 542 016	2 546 972	2 554 339	2 558 322	2 563 448
		2001	2 460 242	2 464 582	2 469 081	2 475 118	2 477 737	2 480 478	2 487 794
41	Customers- Commercial #	2002	240 380	241 007	241 764	242 161	242 670	238 707	239 898
		2001	238 172	238 994	239 654	239 835	238 885	237 605	235 954
43	Customers - Industrial #	2002	13 125	13 143	13 189	13 179	13 188	13 363	13 406
		2001	13 132	13 116	13 180	13 210	13 051	12 983	12 883
45	Degree Days	2002	572	540	546	330	228	36	-
		2001	685	588	567	294	112	30	9

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
32 538	27 874	30 598	30 514	33 370	369 490	2002	Total de gaz marchand	1
33 284	26 041	30 954	32 085	32 813	354 840	2001		
121 346	202 435	159 626	736 138	659 923	3 698 592	2002	Importations	3
219 535	295 037	335 945	293 105	369 545	3 910 555	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-344 838	-302 694	451 389	927 219	1 084 046	7 352 134	2002	Variation des stocks	7
112 118	-406 698	268 194	639 126	961 358	7 860 875	2001		
3 748 342	3 215 283	3 495 847	2 979 803	3 258 924	39 969 361	2002	Transferts interprovinciaux	9
3 059 451	3 240 499	3 094 790	2 914 291	2 848 745	35 917 706	2001		
3 557 388	3 142 898	4 137 460	4 673 674	5 036 263	51 389 577	2002	Total disponible	11
3 424 388	3 154 879	3 729 883	3 878 607	4 212 461	48 043 976	2001		
							Utilisation :	
							Ventes :	
200 897	186 137	397 143	831 178	1 177 664	8 391 464	2002	Résidentiel	13
201 255	205 169	386 221	624 421	910 722	7 871 339	2001		
161 952	181 628	199 983	601 759	788 410	5 683 450	2002	Commercial	15
176 788	191 403	330 358	445 059	631 939	5 567 370	2001		
30 640	34 424	53 891	90 351	110 417	835 097	2002	Industriel	17
60 358	49 261	62 283	69 077	93 542	936 137	2001		
908 921	867 505	1 003 658	1 141 351	904 347	11 927 377	2002	Ventes directes	19
1 004 278	878 881	1 087 789	1 014 219	1 009 691	11 113 837	2001		
1 302 410	1 269 694	1 654 675	2 664 639	2 980 838	26 837 388	2002	Demande provinciale	21
1 442 679	1 324 714	1 866 651	2 152 776	2 645 894	25 488 683	2001		
1 886 662	1 865 760	1 993 819	1 871 552	2 111 195	22 149 814	2002	Exportations	23
1 773 002	1 462 177	1 674 737	1 689 863	1 579 023	20 452 553	2001		
2 166	218	4 011	260	1 849	- 224	2002	Fluctuation dans les réseaux	25
7 059	2 802	8 655	6 617	1 793	56 105	2001		
159 638	143 162	122 831	95 200	137 599	1 576 447	2002	Gaz consommé dans les réseaux	27
139 161	119 354	98 113	84 499	83 055	1 291 142	2001		
206 512	-135 936	362 124	42 023	-195 218	826 152	2002	Fuites et autres pertes	29
62 487	245 832	81 727	-55 148	-97 304	755 493	2001		
3 557 388	3 142 898	4 137 460	4 673 674	5 036 263	51 389 577	2002	Utilisation totale	31
3 424 388	3 154 879	3 729 883	3 878 607	4 212 461	48 043 976	2001		
70,483	77,866	153,245	251,809	421,112	3,004,724	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
104,981	100,199	158,824	222,893	324,158	3,064,228	2001		
45,440	34,797	100,222	163,679	235,329	1,763,073	2002	Revenu - Commercial '000 \$	35
66,446	63,956	101,435	124,573	183,250	1,809,627	2001		
8,896	8,689	17,609	28,777	32,722	239,941	2002	Revenu - Industriel '000 \$	37
13,200	13,769	10,865	14,465	19,248	230,499	2001		
2 566 266	2 571 838	2 574 326	2 587 240	2 600 541	30 728 827	2002	Clients - Résidentiel #	39
2 488 987	2 488 399	2 492 941	2 510 870	2 513 676	29 809 905	2001		
238 947	238 839	239 137	240 747	242 254	2 886 511	2002	Clients - Commercial #	41
234 958	234 834	235 250	237 569	237 897	2 849 607	2001		
13 343	13 429	12 983	13 078	13 632	159 058	2002	Clients - Industriel #	43
12 851	12 752	12 740	12 989	13 004	155 891	2001		
-	22	292	445	619	3 630	2002	Degrés-Jours	45
-	74	233	325	505	3 422	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2002	1 285 111	1 262 006	1 232 146	918 407	868 656	908 688
		2001	1 566 061	1 222 950	1 095 137	865 437	841 536	1 046 538
11	Total Supply	2002	1 285 111	1 262 006	1 232 146	918 407	868 656	908 688
		2001	1 566 061	1 222 950	1 095 137	865 437	841 536	1 046 538
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2002	99 826	75 801	88 348	46 842	31 333	11 977
		2001	103 315	106 617	79 228	43 799	19 823	13 732
15	Commercial	2002	111 978	90 220	101 290	57 850	43 062	26 060
		2001	117 274	123 532	96 645	54 102	26 995	17 421
17	Industrial	2002	6 780	5 578	6 328	5 827	3 627	3 219
		2001	20 541	19 223	17 792	13 953	12 485	11 851
19	Direct Sales	2002	77 431	53 367	88 350	74 992	59 017	46 958
		2001	47 262	44 002	45 965	51 944	48 036	38 740
21	Provincial Requirements	2002	296 015	224 966	284 316	185 511	137 039	88 214
		2001	288 392	293 374	239 630	163 798	107 339	81 744
23	Exports	2002	942 907	1 007 155	929 824	701 346	706 239	789 770
		2001	1 237 087	898 541	836 781	663 973	714 500	944 001
25	Line Pack Fluctuation	2002	- 430	891	- 175	-2 407	-3 770	239
		2001	-1 961	1 007	2 925	-1 813	-1 813	-1 892
27	Gas Used in System	2002	29 393	26 287	24 298	29 393	29 393	30 343
		2001	32 889	21 686	18 002	17 235	20 728	22 330
29	Line Losses and Unaccounted	2002	17 226	2 707	-6 117	4 564	- 245	122
		2001	9 654	8 342	-2 201	22 244	782	355
31	Total Disposition	2002	1 285 111	1 262 006	1 232 146	918 407	868 656	908 688
		2001	1 566 061	1 222 950	1 095 137	865 437	841 536	1 046 538
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	33,490	24,546	28,470	15,999	13,185	6,106
		2001	33,389	44,436	32,790	19,242	9,823	7,804
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	31,439	24,025	26,952	15,395	12,568	5,331
		2001	30,819	43,262	32,001	19,215	9,988	7,371
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	1,658	1,308	1,635	1,358	1,056	919
		2001	4,953	6,073	5,794	4,498	4,039	4,240
39	Customers - Residential #	2002	194 230	191 373	191 847	192 277	192 293	191 902
		2001	214 909	215 056	215 167	215 190	208 966	208 172
41	Customers- Commercial #	2002	22 688	22 665	22 716	22 653	22 558	22 450
		2001	23 659	23 691	23 674	23 643	23 326	23 180
43	Customers - Industrial #	2002	42	47	47	46	46	46
		2001	67	66	66	66	65	65
45	Degree Days	2002	1 011	783	919	483	314	57
		2001	949	1 017	749	387	166	83

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	
1 067 607	1 108 166	1 258 930	1 239 015	1 373 270	13 608 034	2002	Transferts interprovinciaux	9
1 418 465	1 029 107	1 101 105	974 145	1 034 487	13 509 356	2001		
1 067 607	1 108 166	1 258 930	1 239 015	1 373 270	13 608 034	2002	Total disponible	11
1 418 465	1 029 107	1 101 105	974 145	1 034 487	13 509 356	2001		
							Utilisation :	
							Ventes :	
12 011	16 788	53 460	65 328	83 461	593 467	2002	Résidentiel	13
11 212	14 743	42 328	50 741	86 820	582 759	2001		
12 949	19 949	61 720	83 884	102 169	722 673	2002	Commercial	15
14 034	17 130	49 895	63 300	99 083	694 983	2001		
3 128	3 532	6 000	10 585	11 175	69 790	2002	Industriel	17
10 811	12 502	15 038	4 773	5 493	156 486	2001		
56 373	60 235	75 987	73 098	79 940	837 612	2002	Ventes directes	19
44 507	44 355	52 801	67 222	86 303	611 286	2001		
84 461	100 504	197 167	232 895	276 745	2 223 542	2002	Demande provinciale	21
80 564	88 730	160 062	186 036	277 699	2 045 514	2001		
955 405	979 106	1 031 334	982 620	1 071 419	11 035 891	2002	Exportations	23
1 299 099	907 344	910 467	765 424	727 786	11 112 505	2001		
1 624	165	3 008	195	1 386	-1 571	2002	Fluctuation dans les réseaux	25
1 034	70	3 842	921	1 345	- 980	2001		
31 977	28 590	26 543	21 396	24 104	338 141	2002	Gaz consommé dans les réseaux	27
26 836	28 314	26 696	17 831	15 906	278 919	2001		
-5 860	- 199	878	1 909	- 384	12 031	2002	Fuites et autres pertes	29
10 932	4 649	38	3 933	11 751	73 398	2001		
1 067 607	1 108 166	1 258 930	1 239 015	1 373 270	13 608 034	2002	Utilisation totale	31
1 418 465	1 029 107	1 101 105	974 145	1 034 487	13 509 356	2001		
5,679	7,288	19,048	22,950	29,219	210,805	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
6,207	7,001	19,163	18,167	29,319	233,802	2001		
4,087	6,163	17,551	23,834	28,541	200,184	2002	Revenu - Commercial '000 \$	35
5,351	6,167	18,091	18,250	28,136	225,343	2001		
808	906	1,448	2,654	2,729	17,643	2002	Revenu - Industriel '000 \$	37
3,131	3,292	4,166	1,246	1,404	46,400	2001		
192 494	193 436	194 975	194 645	195 157	2 316 537	2002	Clients - Résidentiel #	39
200 851	201 639	201 494	193 402	193 951	2 475 947	2001		
22 357	22 444	22 709	22 954	22 993	271 575	2002	Clients - Commercial #	41
22 934	22 956	23 148	22 586	22 646	278 547	2001		
46	41	42	49	48	547	2002	Clients - Industriel #	43
65	63	64	43	42	737	2001		
36	17	574	706	822	5 730	2002	Degrés-Jours	45
31	142	425	513	881	5 368	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	551 143	488 375	534 071	516 083	515 622	503 924	513 676
		2001	547 407	483 252	535 861	515 149	534 660	515 543	524 057
3	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	170 885	110 183	183 544	74 976	-92 186	-191 499	-156 495
		2001	87 446	217 676	52 368	-46 815	-144 896	-128 126	-68 513
9	Inter Provincial Transfers	2002	3 271 092	2 670 625	3 146 833	2 986 037	3 126 177	3 095 862	3 086 078
		2001	3 149 323	2 908 214	3 262 331	3 077 255	2 997 823	3 040 956	3 110 397
11	Total Supply	2002	3 993 120	3 269 183	3 864 448	3 577 096	3 549 613	3 408 287	3 443 259
		2001	3 784 176	3 609 142	3 850 560	3 545 589	3 387 587	3 428 373	3 565 941
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	2002	151 844	122 298	156 506	85 109	53 929	22 735	18 401
		2001	137 540	159 005	113 693	73 096	38 086	20 244	17 263
15	Commercial	2002	118 553	95 809	125 717	69 452	44 598	19 167	14 828
		2001	114 909	123 044	91 367	56 992	29 255	17 779	12 533
17	Industrial	2002	2 090	2 219	198	2 120	1 478	895	455
		2001	2 778	2 346	2 496	2 101	1 351	1 005	697
19	Direct Sales	2002	310 146	245 368	324 191	287 725	279 645	223 815	224 615
		2001	287 596	293 726	287 596	282 201	275 628	244 087	244 851
21	Provincial Requirements	2002	582 633	465 694	606 612	444 406	379 650	266 612	258 299
		2001	542 823	578 121	495 152	414 390	344 320	283 115	275 344
23	Exports	2002	3 191 449	2 899 158	3 235 910	3 007 109	3 092 283	3 053 904	3 089 508
		2001	3 041 188	2 888 756	3 168 522	3 158 555	2 983 184	3 011 408	3 187 570
25	Line Pack Fluctuation	2002	-2 497	3 526	-695	4 293	-8 798	2 399	-11 415
		2001	-9 762	5 389	12 201	-9 262	-6 839	-7 715	-20 275
27	Gas Used in System	2002	85 493	82 485	87 515	68 309	84 482	85 523	97 874
		2001	98 910	70 051	69 495	56 622	57 384	68 962	86 411
29	Line Losses and Unaccounted	2002	136 042	-181 680	-64 894	52 979	1 996	-151	8 993
		2001	111 017	66 825	105 190	-74 716	9 538	72 603	36 891
31	Total Disposition	2002	3 993 120	3 269 183	3 864 448	3 577 096	3 549 613	3 408 287	3 443 259
		2001	3 784 176	3 609 142	3 850 560	3 545 589	3 387 587	3 428 373	3 565 941
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	44,290	36,053	45,849	26,081	17,492	9,055	8,112
		2001	35,361	40,558	30,262	20,306	12,076	9,139	8,243
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	26,579	21,542	28,555	16,191	10,355	4,813	3,890
		2001	25,454	27,146	20,426	13,034	7,436	5,574	4,280
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	530	531	477	506	355	217	113
		2001	551	480	510	431	267	231	193
39	Customers - Residential #	2002	283 351	281 584	283 387	283 626	281 469	278 736	280 759
		2001	285 145	280 724	283 076	280 675	281 043	278 432	277 954
41	Customers- Commercial #	2002	36 300	36 473	36 504	26 451	36 152	36 233	36 090
		2001	35 832	36 436	36 605	35 835	36 358	35 867	35 864
43	Customers - Industrial #	2002	21	39	34	34	33	34	31
		2001	37	39	38	38	40	44	42
45	Degree Days	2002	986	732	972	563	301	80	26
		2001	860	1 017	688	408	179	87	17

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
517 986	507 271	536 845	541 673	576 487	6 303 156	2002	Total de gaz marchand	1
523 332	522 695	547 813	532 258	553 877	6 335 904	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-90 977	-77 581	-47 462	31 216	80 505	-4 891	2002	Variation des stocks	7
-80 852	-94 746	-37 529	-5 677	90 655	-159 009	2001		
3 144 396	3 098 042	3 165 527	3 248 119	3 303 047	37 341 835	2002	Transferts interprovinciaux	9
3 178 856	2 845 541	3 318 925	3 081 289	2 764 477	36 735 387	2001		
3 571 405	3 527 732	3 654 910	3 821 008	3 960 039	43 640 100	2002	Total disponible	11
3 621 336	3 273 490	3 829 209	3 607 870	3 409 009	42 912 282	2001		
						Utilisation :		
						Ventes :		
24 022	33 487	86 062	108 172	127 244	989 809	2002	Résidentiel	13
17 654	27 900	72 351	91 348	142 503	910 683	2001		
12 949	26 337	67 262	82 875	95 997	773 544	2002	Commercial	15
14 832	21 353	55 728	68 173	109 338	715 303	2001		
495	495	708	1 538	1 459	14 150	2002	Industriel	17
606	977	1 152	1 892	2 117	19 518	2001		
238 191	287 721	296 889	309 204	337 666	3 365 176	2002	Ventes directes	19
261 078	252 680	296 736	257 207	294 628	3 278 014	2001		
275 657	348 040	450 921	501 789	562 366	5 142 679	2002	Demande provinciale	21
294 170	302 910	425 967	418 620	548 586	4 923 518	2001		
3 101 219	3 014 030	3 090 924	3 111 400	3 269 755	37 156 649	2002	Exportations	23
3 199 317	2 811 179	3 251 371	2 990 229	2 764 213	36 455 492	2001		
-1 462	907	13 752	2 020	6 319	8 349	2002	Fluctuation dans les réseaux	25
5 907	-2 394	17 852	4 489	5 016	-5 393	2001		
97 029	92 448	85 960	74 082	83 884	1 025 084	2002	Gaz consommé dans les réseaux	27
86 116	86 801	79 524	64 807	60 765	885 848	2001		
98 962	72 307	13 353	131 717	37 715	307 339	2002	Fuites et autres pertes	29
35 826	74 994	54 495	129 725	30 429	652 817	2001		
3 571 405	3 527 732	3 654 910	3 821 008	3 960 039	43 640 100	2002	Utilisation totale	31
3 621 336	3 273 490	3 829 209	3 607 870	3 409 009	42 912 282	2001		
9,473	12,026	26,651	32,420	37,794	305,296	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
8,667	11,487	25,365	27,813	42,096	271,373	2001		
4,656	6,388	15,538	19,091	20,855	178,453	2002	Revenu - Commercial '000 \$	35
4,879	6,521	16,194	17,423	23,643	172,010	2001		
122	132	174	369	333	3,859	2002	Revenu - Industriel '000 \$	37
166	269	316	502	507	4,423	2001		
273 214	277 991	280 954	282 623	283 107	3 370 801	2002	Clients - Résidentiel #	39
277 843	276 538	280 322	281 057	281 678	3 364 487	2001		
34 832	35 938	36 103	36 313	36 467	423 856	2002	Clients - Commercial #	41
35 946	35 868	36 040	36 164	36 093	432 908	2001		
35	34	30	22	23	370	2002	Clients - Industriel #	43
43	41	41	42	38	483	2001		
76	196	581	667	518	5 698	2002	Degrés-Jours	45
20	137	475	559	948	5 395	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	11 739 170	10 407 636	11 968 480	10 619 878	10 456 800	10 081 005	10 519 359
		2001	12 356 423	11 240 141	11 913 725	10 959 084	10 988 498	10 397 721	10 783 223
3	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	269 746	169 963	151 701	-174 516	-331 371	-199 425	-126 935
		2001	418 657	275 660	147 672	-162 700	-278 600	-231 831	-252 996
9	Inter Provincial Transfers	2002	-9 678 458	-8 608 981	-9 691 185	-8 537 121	-8 641 617	-8 478 771	-8 964 829
		2001	-10 564 070	-9 215 858	-9 854 477	-9 047 279	-9 089 637	-8 884 066	-9 193 013
11	Total Supply	2002	2 330 458	1 968 618	2 428 996	1 908 241	1 483 812	1 402 809	1 427 595
		2001	2 211 010	2 299 943	2 206 920	1 749 105	1 620 261	1 281 824	1 337 214
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	2002	597 956	510 333	637 079	453 418	289 283	139 828	102 594
		2001	562 234	545 814	474 492	345 104	201 224	137 998	101 452
15	Commercial	2002	344 930	301 995	371 613	282 082	173 944	86 086	64 605
		2001	325 604	331 125	278 358	210 404	121 534	96 602	74 255
17	Industrial	2002	1 352 557	1 199 890	1 329 755	1 209 367	1 084 774	1 057 736	1 059 194
		2001	1 298 050	1 293 272	1 241 566	1 252 803	1 315 140	1 004 339	1 188 286
19	Direct Sales	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2002	2 295 443	2 012 218	2 338 447	1 944 867	1 548 001	1 283 650	1 226 393
		2001	2 185 888	2 170 211	1 994 416	1 808 311	1 637 898	1 238 939	1 363 993
23	Exports	2002	30 964	28 117	29 855	27 373	27 349	51 185	69 743
		2001	28 065	24 640	27 241	27 460	22 274	27 154	31 953
25	Line Pack Fluctuation	2002	-12 446	-33 171	-28 179	-21 951	677	-31 477	-20 613
		2001	44 979	11 956	-1 214	-17 140	5 894	-55 153	-26 506
27	Gas Used in System	2002	155 212	134 646	153 100	146 515	163 805	159 964	184 625
		2001	131 017	122 756	133 875	137 797	140 516	154 680	167 082
29	Line Losses and Unaccounted	2002	-138 715	-173 192	-64 227	-188 563	-256 020	-60 513	-32 553
		2001	-178 939	-29 620	52 602	-207 323	-186 321	-83 796	-199 308
31	Total Disposition	2002	2 330 458	1 968 618	2 428 996	1 908 241	1 483 812	1 402 809	1 427 595
		2001	2 211 010	2 299 943	2 206 920	1 749 105	1 620 261	1 281 824	1 337 214
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	109,550	95,944	122,124	101,390	69,150	35,224	29,720
		2001	171,311	197,391	162,760	127,724	83,229	60,122	37,305
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	57,301	51,135	61,832	52,274	34,141	16,291	10,558
		2001	93,607	115,593	107,019	72,476	42,178	32,993	19,281
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	190,436	175,941	195,524	238,694	239,913	214,340	192,482
		2001	141,919	141,494	137,322	142,976	155,925	134,108	151,436
39	Customers - Residential #	2002	872 577	874 838	874 706	873 368	877 093	879 801	881 518
		2001	844 421	844 929	849 344	870 189	850 220	853 842	857 472
41	Customers- Commercial #	2002	72 400	72 912	72 839	72 859	74 620	77 379	80 311
		2001	71 592	71 475	71 705	71 441	72 236	72 865	73 718
43	Customers - Industrial #	2002	347	640	703	1 046	636	341	626
		2001	583	586	607	641	620	581	614
45	Degree Days	2002	804	605	924	529	307	93	42
		2001	624	799	565	391	189	140	44

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
10 777 630	10 720 571	11 116 217	11 126 591	11 954 420	131 487 757	2002	Total de gaz marchand	1
10 728 409	10 179 347	11 207 860	10 756 423	11 165 277	132 676 131	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-362 003	1 249	42 888	65 522	263 505	-229 676	2002	Variation des stocks	7
-279 914	-252 476	-27 125	-26 344	-90 707	-760 704	2001		
-9 154 550	-9 121 150	-9 129 786	-9 088 658	-9 780 533	-108 875 639	2002	Transferts interprovinciaux	9
-9 238 713	-8 680 748	-9 327 932	-8 782 574	-8 717 326	-110 595 693	2001		
1 261 077	1 600 670	2 029 319	2 103 455	2 437 392	22 382 442	2002	Total disponible	11
1 209 782	1 246 123	1 852 803	1 947 505	2 357 244	21 319 734	2001		
						Utilisation :		
						Ventes :		
120 554	172 472	344 924	373 922	502 665	4 245 028	2002	Résidentiel	13
99 194	133 208	261 286	379 251	559 360	3 800 617	2001		
86 635	124 940	238 492	267 013	345 410	2 687 745	2002	Commercial	15
69 787	82 314	154 879	229 242	320 774	2 294 878	2001		
1 163 464	1 154 114	1 413 852	1 350 055	1 498 525	14 873 283	2002	Industriel	17
1 093 432	1 041 094	1 280 028	1 242 184	1 287 238	14 537 432	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2001		
1 370 653	1 451 526	1 997 268	1 990 990	2 346 600	21 806 056	2002	Demande provinciale	21
1 262 413	1 256 616	1 696 193	1 850 677	2 167 372	20 632 927	2001		
46 020	33 421	34 277	32 619	35 348	446 271	2002	Exportations	23
2 696	33 514	33 687	32 346	32 868	323 898	2001		
-41 632	-2 466	-12 412	-12 628	11 974	-204 324	2002	Fluctuation dans les réseaux	25
-24 199	-25 686	-32 346	-32 249	-13 874	-165 538	2001		
137 698	135 730	136 031	137 822	132 920	1 778 068	2002	Gaz consommé dans les réseaux	27
161 745	152 192	157 874	146 638	142 260	1 748 432	2001		
-251 662	-17 541	-125 845	-45 348	-89 450	-1 443 629	2002	Fuites et autres pertes	29
-192 873	-170 513	-2 605	-49 907	28 618	-1 219 985	2001		
1 261 077	1 600 670	2 029 319	2 103 455	2 437 392	22 382 442	2002	Utilisation totale	31
1 209 782	1 246 123	1 852 803	1 947 505	2 357 244	21 319 734	2001		
18,351	46,383	90,574	102,764	131,881	953,055	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
31,729	37,423	67,545	79,026	101,928	1,157,493	2001		
7,327	27,069	56,664	66,687	82,697	523,977	2002	Revenu - Commercial '000 \$	35
16,823	19,426	34,484	41,986	52,068	647,934	2001		
132,869	196,082	285,088	260,403	293,982	2,615,753	2002	Revenu - Industriel '000 \$	37
140,476	135,545	167,575	164,783	171,829	1,785,389	2001		
882 666	903 569	909 487	913 043	918 720	10 661 386	2002	Clients - Résidentiel #	39
863 385	858 194	858 840	868 705	869 378	10 288 919	2001		
82 552	83 199	83 855	85 182	85 361	943 469	2002	Clients - Commercial #	41
74 317	67 996	70 710	75 291	72 757	866 103	2001		
664	1 058	1 101	864	1 143	9 169	2002	Clients - Industriel #	43
1 014	983	1 190	1 031	1 046	9 496	2001		
113	229	517	501	675	5 339	2002	Degrés-Jours	45
28	153	430	556	833	4 752	2001		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 and 2002, 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	2002	2 446 038	2 255 601	2 380 285	2 601 545	2 628 953	2 479 066	2 549 765
		2001	1 940 297	1 759 554	1 988 982	2 230 955	2 213 141	2 066 673	2 493 527
3	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2002	-	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2002	199 844	194 966	191 894	-93 958	-205 826	-299 965	-267 229
		2001	283 986	286 126	154 738	-74 085	-253 307	-211 371	-319 812
9	Inter Provincial Transfers	2002	1 283 190	1 065 352	1 269 425	582 973	373 485	417 753	516 338
		2001	1 917 765	1 734 242	1 762 363	1 548 113	1 492 593	1 123 434	919 907
11	Total Supply	2002	3 929 072	3 515 919	3 841 604	3 090 560	2 796 612	2 596 854	2 798 874
		2001	4 142 048	3 779 922	3 906 083	3 704 983	3 452 427	2 978 736	3 093 622
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	2002	308 915	240 754	301 230	168 750	119 773	68 795	79 257
		2001	277 867	268 520	224 419	168 848	102 342	80 590	69 639
15	Commercial	2002	190 507	177 300	184 693	113 382	85 021	52 293	41 956
		2001	171 800	167 740	149 645	114 015	76 403	61 866	55 384
17	Industrial	2002	26 300	24 049	25 489	21 259	18 601	12 377	7 901
		2001	41 746	34 090	33 248	28 202	24 526	18 345	13 347
19	Direct Sales	2002	415 678	379 793	452 928	434 441	383 443	295 327	324 233
		2001	353 288	410 362	402 193	389 366	394 385	401 649	267 663
21	Provincial Requirements	2002	941 400	821 896	964 340	737 832	606 838	428 792	453 347
		2001	844 701	880 712	809 505	700 431	597 656	562 450	406 033
23	Exports	2002	2 736 763	2 682 677	2 810 536	2 307 204	2 200 049	2 236 408	2 380 823
		2001	3 080 911	2 795 365	3 005 816	2 705 805	2 813 546	2 294 084	2 588 958
25	Line Pack Fluctuation	2002	1 272	-2 737	-291	6 334	-1 884	1 268	-5 929
		2001	3 405	4 957	-965	-1 814	119	1 849	3 073
27	Gas Used in System	2002	111 557	66 746	72 690	46 486	39 314	30 212	36 383
		2001	111 220	200 961	105 991	92 055	52 483	38 999	49 045
29	Line Losses and Unaccounted	2002	138 080	-52 663	-5 671	-7 296	-47 705	-99 826	-65 750
		2001	101 811	-102 073	-14 264	208 506	-11 377	81 354	46 513
31	Total Disposition	2002	3 929 072	3 515 919	3 841 604	3 090 560	2 796 612	2 596 854	2 798 874
		2001	4 142 048	3 779 922	3 906 083	3 704 983	3 452 427	2 978 736	3 093 622
33	Revenue - Residential '000 \$	2002	109,803	104,453	107,588	63,180	46,381	30,314	33,665
		2001	124,183	122,312	101,444	77,688	49,715	52,361	35,644
35	Revenue - Commercial '000 \$	2002	60,108	54,245	58,638	36,420	27,851	18,000	14,468
		2001	68,530	68,278	59,470	45,337	30,730	25,521	22,986
37	Revenue - Industrial '000 \$	2002	7,266	5,990	6,634	6,003	4,973	3,701	2,464
		2001	12,125	11,962	11,439	9,356	8,881	6,661	4,942
39	Customers - Residential #	2002	783 041	784 518	784 444	784 610	784 760	785 157	784 999
		2001	776 767	777 115	777 597	778 117	777 982	777 342	777 077
41	Customers- Commercial #	2002	91 701	91 989	91 847	91 913	91 774	91 862	90 535
		2001	91 805	91 631	91 741	91 722	91 575	91 449	91 266
43	Customers - Industrial #	2002	666	634	660	661	647	642	635
		2001	716	740	743	754	762	761	768
45	Degree Days	2002	427	370	424	276	198	59	26
		2001	400	396	352	276	178	100	34

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2002, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
2 238 614	2 050 606	2 453 707	2 308 180	2 351 014	28 743 374	2002	Total de gaz marchand	1
2 491 024	2 336 731	2 436 099	2 352 274	2 500 486	26 809 743	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-132 989	-69 398	46 700	89 624	276 086	-70 251	2002	Variation des stocks	7
-181 772	-166 152	-4 385	12 086	159 265	-314 683	2001		
773 289	1 023 930	792 283	1 107 131	1 287 708	10 492 857	2002	Transferts interprovinciaux	9
949 926	936 354	1 094 094	1 105 918	1 336 387	15 921 096	2001		
2 878 914	3 005 138	3 292 690	3 504 935	3 914 808	39 165 980	2002	Total disponible	11
3 259 178	3 106 933	3 525 808	3 470 278	3 996 138	42 416 156	2001		
						Utilisation :		
						Ventes :		
68 421	81 011	166 637	225 524	267 846	2 096 913	2002	Résidentiel	13
65 031	73 421	161 667	222 490	286 664	2 001 498	2001		
41 283	60 194	109 157	139 636	171 612	1 367 034	2002	Commercial	15
50 632	56 484	114 307	147 111	174 928	1 340 315	2001		
11 357	12 590	16 354	20 643	21 820	218 740	2002	Industriel	17
15 149	16 425	23 913	22 786	21 316	293 093	2001		
322 890	352 051	399 695	410 601	421 277	4 592 357	2002	Ventes directes	19
415 532	402 052	446 928	475 400	413 024	4 771 842	2001		
443 951	505 846	691 843	796 404	882 555	8 275 044	2002	Demande provinciale	21
546 344	548 382	746 815	867 787	895 932	8 406 748	2001		
2 566 043	2 544 022	2 583 152	2 643 118	2 948 215	30 639 010	2002	Exportations	23
2 587 128	2 498 635	2 673 129	2 532 533	2 869 893	32 445 803	2001		
303	-3 901	1 953	5 286	- 787	887	2002	Fluctuation dans les réseaux	25
5 014	- 841	-1 431	471	7 320	21 157	2001		
37 582	38 047	53 059	89 906	66 105	688 087	2002	Gaz consommé dans les réseaux	27
49 373	45 885	62 309	57 746	77 854	943 921	2001		
-168 965	-78 876	-37 317	-29 779	18 720	-437 048	2002	Fuites et autres pertes	29
71 319	14 872	44 986	11 741	145 139	598 527	2001		
2 878 914	3 005 138	3 292 690	3 504 935	3 914 808	39 165 980	2002	Utilisation totale	31
3 259 178	3 106 933	3 525 808	3 470 278	3 996 138	42 416 156	2001		
30,312	34,325	61,186	81,778	95,661	798,646	2002	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
34,037	37,446	61,032	85,007	108,502	889,372	2001		
13,783	20,386	35,453	44,596	54,601	438,550	2002	Revenu - Commercial '000 \$	35
21,440	23,250	37,873	49,589	58,450	511,455	2001		
3,263	3,610	4,547	5,420	5,844	59,714	2002	Revenu - Industriel '000 \$	37
5,768	6,061	7,302	6,598	5,977	97,072	2001		
785 504	787 958	789 171	791 003	792 830	9 437 995	2002	Clients - Résidentiel #	39
777 389	778 035	779 521	780 825	782 379	9 340 146	2001		
90 896	92 594	90 802	90 920	91 105	1 097 938	2002	Clients - Commercial #	41
91 342	91 338	91 582	91 561	91 700	1 098 712	2001		
635	609	604	611	1 922	8 926	2002	Clients - Industriel #	43
766	752	749	728	711	8 950	2001		
21	91	258	311	393	2 854	2002	Degrés-Jours	45
27	98	248	307	437	2 853	2001		

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, December 2002

	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	439 942	-	-	33 370	-	576 487
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	439 942	-	-	33 370	-	576 487
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	90 692
6 Total Supply of Gas Utilities	439 942	-	-	33 370	-	667 179
Disposition :						
Sales :						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	33 370	-	213 793
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	224 700
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	33 370	-	438 493
16 Exports	351 736	-	-	-	-	-
17 Direct Sales	80 710	-	-	-	-	170 790
18 Total Net Deliveries	432 446	-	-	33 370	-	609 283
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	10 187
20 Line Pack Fluctuation	949	-	-	-	-	311
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	7 205
22 Line Losses and Unaccounted	6 547	-	-	-	-	40 193
23 Total Disposition	439 942	-	-	33 370	-	667 179

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	-	-	3 799.2	44 150.4	3 120.6	4 737.3
2 Commercial	-	-	10 191.0	29 557.1	3 820.1	3 573.0
3 Industrial	-	-	10 731.8	4 139.5	417.8	54.3
4 Direct Sales	387.7	2 805.2	144.9	33 903.9	2 988.0	12 576.3
5 Total Sales	387.7	2 805.2	24 866.0	111 750.0	10 347.5	20 941.9
6 Exports	-	13 914.7	5 870.4	79 148.5	40 167.5	126 902.6
7 Imports	-	-	-	24 740.5	-	-

Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, décembre 2002

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				Arrivages :	
11 954 420	2 351 014	-	15 355 233	Total de gaz marchand	1
-	-	659 923	659 923	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
11 954 420	2 351 014	659 923	16 015 156	Total des arrivages nets de gaz	4
2 041 820	284 996	-	2 417 508	Gaz provenant des stocks	5
13 996 240	2 636 010	659 923	18 432 664	Total des arrivages de gaz	6
				Utilisation :	
				Ventes :	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
660 982	-	-	660 982	Québec	9
1 034 382	135 023	659 923	2 076 491	Ontario	10
196 805	-	-	196 805	Manitoba	11
-	-	-	224 700	Saskatchewan	12
1 846 313	500 287	-	2 346 600	Alberta	13
78 278	383 000	-	461 278	Columbia-Britannique	14
3 816 760	1 018 310	659 923	5 966 856	Total des ventes	15
8 510 315	1 128 463	-	9 990 514	Exportations	16
1 154 988	421 277	-	1 827 765	Ventes directes	17
13 482 063	2 568 050	659 923	17 785 135	Total des livraisons nettes	18
364 234	8 910	-	383 331	Livraisons à entrepôt de stockage	19
22 025	-1 595	-	21 690	Fluctuation dans les réseaux	20
404 903	50 990	-	463 098	Gaz consommé dans les réseaux	21
-276 985	9 655	-	-220 590	Fuites et autres pertes	22
13 996 240	2 636 010	659 923	18 432 664	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		
19 579.3	10 274.1	85 660.9	Résidentiel	1
13 493.6	6 583.0	67 219.8	Commercial	2
58 182.3	837.2	74 363.1	Industriel	3
-	16 191.4	68 998.4	Ventes directes	4
91 255.2	33 886.7	296 242.2	Total des ventes	5
1 316.0	112 851.8	380 171.4	Exportations	6
-	-	24 740.5	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 2002		Imports Importations 2002		Exports Exportations 2001	
	Dec.	Jan. to Dec.	Dec.	Jan. to Dec.	Dec.	Jan. to Dec.
Province et Bureau de la Douane	Déc.	Jan. à Déc.	Déc.	Jan. à Déc.	Déc.	Jan. à Déc.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	351 736	4 220 040	-	-	494 807	5 104 786
N. B. Total N.-B.	351 736	4 220 040	-	-	494 807	5 104 786
Phillipsburg	22 822	185 516	-	-	17 391	170 013
Highwater	49 416	533 693	-	-	87 861	1 061 596
East Hereford	130 608	1 361 325	-	-	103 683	1 112 860
Quebec Total Québec	202 846	2 080 534	-	-	208 935	2 344 469
Cornwall	24 817	268 794	-	-	26 662	260 323
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 253 816	12 220 447	-	-	898 733	10 752 207
Ojibway (Windsor)	-	35 954	26 665	266 751	-	7 092
Iroquois	832 562	9 097 157	-	-	647 388	9 042 283
St. Clair	-	527 462	210 206	718 409	6 240	390 648
Courtright	-	-	423 052	2 713 432	-	-
Total Ontario	2 111 195	22 149 814	659 923	3 698 592	1 579 023	20 452 553
Emerson	1 057 425	10 991 796	-	-	727 786	11 076 754
Sprague	13 994	44 095	-	-	-	35 751
Total Manitoba	1 071 419	11 035 891	-	-	727 786	11 112 505
Monchy	1 795 077	21 630 003	-	-	1 395 028	20 862 810
Elmore	1 474 678	15 526 646	-	-	1 369 185	15 592 682
Total Saskatchewan	3 269 755	37 156 649	-	-	2 764 213	36 455 492
Aden	34 150	349 456	-	-	30 701	307 629
Carway	642	91 504	-	-	1 841	13 123
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	556	5 311	-	-	326	3 146
Total Alberta	35 348	446 271	-	-	32 868	323 898
Kingsgate	2 044 944	21 149 307	-	-	2 172 617	23 281 310
Huntingdon	903 271	9 489 703	-	-	697 276	9 164 493
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	2 948 215	30 639 010	-	-	2 869 893	32 445 803
Canada Total	9 990 514	107 728 209	659 923	3 698 592	8 677 525	108 239 506
thousands of dollars - milliers de dollars						
Value - Valeur	2,226,011	18,372,005	157,739	696,682	1,274,850	25,595,140

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.