

Catalogue no.55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**

December 1999



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

Décembre 1999



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

December 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

April 2000

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 41, No.12

Frequency: Monthly

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.

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 1999

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

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

Avril 2000

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 41, No.12

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1492-0301

Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-3596
Internet: talewis@statcan.ca

Signes conventionnels

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

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

Abréviations

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

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

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

et

- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3596
Internet: talewis@statcan.ca

Table of Contents

	Page
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Month	
Canada	6
Nova Scotia	8
New Brunswick	10
Québec	12
Ontario	14
Manitoba	16
Saskatchewan	18
Alberta	20
British Columbia	22
2. Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	24
3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	24
4. Exports to and Imports from the United States	26
Data Quality and Methodology	27
Definitions	27

Table des matières

	Page
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois	
Canada	6
Nouvelle-Écosse	8
Nouveau-Brunswick	10
Québec	12
Ontario	14
Manitoba	16
Saskatchewan	18
Alberta	20
Colombie-Britannique	22
2. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine	24
3. Ventes, exportation et importations du gaz naturel, en térajoules	24
4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis.	26
Qualité des données et méthodologie	27
Définitions	27

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

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

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

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

Highlights

December 1999

- Natural gas sales totalled 7 140 million cubic metres in December, down 1.1% from December 1998. Unusually warm weather throughout most of the country resulted in sharply lower sales to the residential (-8.1%) and commercial (-10.1%) sectors. Sales to the industrial sector (including direct sales) rose 5.8% over December 1998, due to higher demand for natural gas by electric utilities.
- On the basis of rate structure information, sales in December 1999 were broken down as follows, with the percentage changes from December 1998 in brackets: residential sales, 1 828 806 thousand cubic metres (-8.1%); commercial sales, 1 234 785 thousand cubic metres (-10.1%) and industrial sales (including direct sales) , 4 076 159 thousand cubic metres (+5.8%).
- During the month , exports of natural gas amounted to 8 256 196 thousand cubic metres a 7.5% increase over the levels recorded in December 1998.
- Year-to-date sales to the end of December were up 1.5% over the same period in 1998. Sales increased to all three main sectors, with the largest increase recorded by the commercial category (+3.2%). Sales to the industrial sector (including direct sales) increased 1.4% over the same period last year.
- On the basis of rate structure information , year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over December 1998 in brackets: residential sales, 14 157 885 thousand cubic metres (+0.4%); commercial sales, 10 015 419 thousand cubic metres (+3.2%) and industrial sales (including direct sales), 40 748 740 thousand cubic metres (+1.4%).
- Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 95 121 184 thousand cubic metres, a 6.7% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Décembre 1999

- Les ventes de gaz naturel ont totalisé 7 140 millions de mètres cubes en décembre, en baisse de 1,1% par rapport à décembre 1998. Un temps plus clément que la normale presque partout au pays a entraîné une baisse des ventes résidentielles et commerciales (-8,1% et -10,1% respectivement). La hausse de 5,8% des ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) par rapport à décembre 1998 vient d'une demande plus élevée des services d'électricité.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 1 828 806 milliers de mètres cubes (-8,1%); les ventes commerciales, 1 234 785 milliers de mètres cubes (-10,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 076 159 milliers de mètres cubes (+5,8%).
- En décembre 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 256 196 milliers de mètres cubes, une hausse de 7,5% par rapport au niveau enregistré en décembre 1998.
- Les ventes cumulatives de 1999 sont en hausse de 1,5% comparativement à la même période en 1998. Les ventes ont augmenté pour les trois principaux secteurs, alors que le secteur commercial enregistrait la plus élevée, en hausse de 3,2%. Les ventes du secteur industriel (y compris les ventes directes) ont été en hausse de 1,4% comparativement à l'année précédente.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 14 157 885 milliers de mètres cubes (+0,4%); les ventes commerciales, 10 015 419 milliers de mètres cubes (+3,2%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 40 748 740 milliers de mètres cubes (+1,4%).
- Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 95 121 184 milliers de mètres cubes, une hausse de 6,7% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999 14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992	13 350 616
		1998 14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 832 901
3	Imports	1999 59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
		1998 106 073	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999 2 958 935	2 366 461	1 840 664	-188 411	-754 243	-1 387 342	-1 334 198
		1998 2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
9	Inter Provincial Transfers	1999
		1998
11	Total Supply	1999 17 612 034	15 084 990	15 815 336	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
		1998 17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999 2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	508 687	382 814
		1998 2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999 1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 629	293 782
		1998 1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999 2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 452 851	1 529 205
		1998 2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999 2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 956
		1998 1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999 8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 516 563	3 417 757
		1998 8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999 8 217 224	7 366 929	7 805 967	7 639 770	7 870 787	7 485 287	7 912 364
		1998 8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999 3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
		1998 8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used in System	1999 613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 221
		1998 634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999 204 173	-125 200	-92 603	-363 588	-72 444	-138 667	192 528
		1998 150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999 17 612 034	15 084 990	15 815 336	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
		1998 17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999 539 491	451 383	435 449	285 629	184 528	135 295	109 729
		1998 490 100	390 088	363 584	249 659	151 970	125 567	107 191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999 315 274	268 602	259 416	166 187	101 994	66 730	57 491
		1998 277 092	216 783	214 083	138 264	81 181	58 047	52 972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999 226 377	193 640	205 000	177 614	170 998	148 534	158 120
		1998 207 755	177 744	195 610	177 638	157 748	151 070	150 278
39	Customers - Residential #	1999 4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 622	4 114 171
		1998 4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers- Commercial #	1999 462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 664	454 446
		1998 437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999 14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 962	13 695
		1998 14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999
		1998

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
13 162 542	13 039 181	13 899 921	13 404 099	14 349 039	162 120 326	1999	Total de gaz marchand	1
13 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	160 382 548	1998		
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	804 039	1999	Importations	3
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	791 849	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-1 100 874	-961 453	-323 707	744 457	1 548 693	3 408 982	1999	Variation des stocks	7
-1 203 946	-1 127 850	-782 146	135 612	1 371 611	-1 561 104	1998		
...	1999	Transferts interprovinciaux	9
...	1998		
12 115 487	12 129 382	13 633 982	14 278 224	16 024 829	166 333 347	1999	Total disponible	11
11 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	159 613 293	1998		
						Utilisation :		
						Ventes :		
356 367	476 400	855 125	1 247 365	1 828 806	14 157 885	1999	Résidentiel	13
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	14 105 630	1998		
275 948	368 268	616 400	910 559	1 234 785	10 015 419	1999	Commercial	15
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	9 701 390	1998		
1 461 076	1 451 036	1 646 852	1 751 155	1 895 409	20 280 246	1999	Industriel	17
1 753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	21 668 807	1998		
1 189 023	1 345 831	1 592 286	1 764 546	2 180 750	20 468 494	1999	Ventes directes	19
1 246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	18 504 524	1998		
3 282 414	3 641 535	4 710 663	5 673 625	7 139 750	64 922 044	1999	Demande provinciale	21
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	63 980 351	1998		
8 211 200	7 999 092	8 196 011	8 160 357	8 256 196	95 121 184	1999	Exportations	23
7 877 017	7 467 484	7 557 282	7 039 818	7 677 678	89 163 178	1998		
-25 423	-16 197	65 205	4 695	17 723	25 000	1999	Fluctuation dans les réseaux	25
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	75 067	1998		
540 863	498 816	548 715	496 080	544 163	6 424 499	1999	Gaz consommé dans les réseaux	27
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	6 390 856	1998		
106 433	6 136	113 388	-56 533	66 997	-159 380	1999	Fuites et autres pertes	29
-157 663	47 331	11 964	108 676	270 465	3 841	1998		
12 115 487	12 129 382	13 633 982	14 278 224	16 024 829	166 333 347	1999	Utilisation totale	31
11 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	159 613 293	1998		
107 541	135 386	221 640	302 469	447 795	3 356 337	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
104 292	110 448	188 402	302 470	419 446	3 003 216	1998		
56 122	74 134	121 563	181 239	261 865	1 930 619	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
50 951	61 178	112 001	183 917	247 789	1 694 257	1998		
154 631	157 817	177 000	194 600	208 650	2 172 981	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
157 432	155 792	173 134	170 323	186 913	2 061 436	1998		
4 109 678	4 146 755	4 143 052	4 187 672	4 195 378	49 786 806	1999	Clients - Résidentiel #	39
4 157 774	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	49 912 073	1998		
453 834	420 774	452 916	459 235	461 815	5 465 199	1999	Clients - Commercial #	41
435 019	459 030	488 084	465 419	465 396	5 396 745	1998		
13 682	13 722	13 763	14 156	13 943	169 055	1999	Clients - Industriel #	43
14 081	14 144	15 171	14 287	14 323	171 967	1998		
...	1999	Degrés-Jours	45
...	1998		

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

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

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, 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 :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	-	-	1998	

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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	-	-	1998	

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
3	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189
11	Total Supply	1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689
15	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479
		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855
17	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295
19	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655
		1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011
23	Exports	1999	70 384	78 120	79 724	74 559	89 893	101 816
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40 270	34 416	30 684	25 116	12 957	7 789
		1998	35 272	30 914	26 387	21 821	12 057	7 560
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76 486	61 990	59 825	42 598	25 630	13 822
		1998	63 563	54 225	52 249	37 510	21 458	14 553
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55 261	47 174	50 241	46 581	43 919	39 357
		1998	43 782	39 879	51 614	47 162	42 137	40 333
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489
41	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880
43	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982
45	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	13
		1998	786	611	582	320	73	37

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
						Arrivages :			
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1998		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	7 453 084	1999	Transferts interprovinciaux	9	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	6 926 375	1998			
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	7 453 084	1999	Total disponible	11	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	6 926 375	1998			
						Utilisation :			
						Ventes :			
12 261	12 979	29 659	52 900	77 152	671 928	1999	Résidentiel	13	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	635 626	1998			
49 469	55 214	100 202	149 526	200 645	1 732 264	1999	Commercial	15	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	1 598 648	1998			
276 994	278 507	317 967	342 419	336 346	3 669 646	1999	Industriel	17	
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	3 695 771	1998			
5 410	7 426	9 614	9 674	10 714	91 321	1999	Ventes directes	19	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	101 879	1998			
344 134	354 126	457 442	554 519	624 857	6 165 159	1999	Demande provinciale	21	
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384	6 031 924	1998			
83 408	106 008	121 558	173 509	188 910	1 275 026	1999	Exportations	23	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	886 083	1998			
-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation dans les réseaux	25	
-	-	-	-	-	-	1998			
563	344	415	1 654	1 831	12 899	1999	Gaz consommé dans les réseaux	27	
-	289	848	897	1 502	8 368	1998			
-	-	-	-	-	-	1999	Fuites et autres pertes	29	
-	-	-	-	-	-	1998			
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	7 453 084	1999	Utilisation totale	31	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	6 926 375	1998			
5 528	5 799	10 175	19 342	26 126	224 169	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33	
5 393	5 408	9 193	17 005	22 948	200 031	1998			
13 185	15 032	24 199	40 988	51 537	439 052	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35	
11 987	13 114	19 893	35 287	44 829	381 625	1998			
44 263	46 195	53 551	57 841	52 844	578 811	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37	
42 853	41 854	48 492	50 348	50 706	540 468	1998			
129 822	129 993	130 487	130 814	131 370	1 565 119	1999	Clients - Résidentiel #	39	
129 159	129 388	129 916	130 281	130 681	1 557 698	1998			
42 189	42 366	42 873	43 381	43 849	512 802	1999	Clients - Commercial #	41	
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	495 627	1998			
1 986	1 998	2 014	1 991	2 010	24 253	1999	Clients - Industriel #	43	
1 958	1 957	1 984	1 995	2 006	23 822	1998			
12	55	319	388	662	3 949	1999	Degrés-Jours	45	
7	69	255	434	610	3 787	1998			

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999 25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	23 298	27 711
		1998 25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
3	Imports	1999 58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	52 068	52 938
		1998 100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999 1 937 356	1 460 496	1 201 633	-151 919	-445 411	-949 958	-799 231
		1998 1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999 3 768 040	3 417 208	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
		1998 3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999 5 789 997	4 950 869	5 207 967	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
		1998 5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999 1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	193 535	138 742
		1998 1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
15	Commercial	1999 567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	80 293	70 887
		1998 532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999 279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	112 653	114 014
		1998 333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
19	Direct Sales	1999 1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	998 287	674 978	643 117
		1998 1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999 3 574 632	3 091 808	3 161 851	2 188 044	1 557 736	1 061 459	966 760
		1998 3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999 1 941 424	1 834 089	1 965 335	1 758 909	1 913 820	1 875 121	1 892 338
		1998 1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 725 418
25	Line Pack Fluctuation	1999 940	924	-801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
		1998 896	-178	1 254	805	-2 793	-2 508	-241
27	Gas Used in System	1999 216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	191 164
		1998 227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999 56 643	-148 932	-106 190	-317 087	-14 547	-99 830	285 992
		1998 -70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999 5 789 997	4 950 869	5 207 967	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
		1998 5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
33	Revenue - Residential '000 \$	1999 263 392	227 053	225 548	137 002	75 041	56 748	45 169
		1998 252 096	225 001	193 409	132 936	73 312	58 121	51 512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999 108 511	92 645	98 383	53 946	25 288	16 038	14 009
		1998 98 700	85 569	77 380	46 698	25 252	13 837	16 673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999 45 648	39 778	39 468	29 701	25 184	17 161	18 506
		1998 47 646	44 005	41 558	31 785	24 165	22 429	22 227
39	Customers - Residential #	1999 2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 468	1 939 006
		1998 2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers- Commercial #	1999 203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 517	193 353
		1998 179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999 11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 598	10 410
		1998 11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999 750	548	550	297	97	25	-
		1998 626	512	492	282	59	55	1

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
29 227	27 901	24 477	1 993	1 916	257 489	1999	Total de gaz marchand	1
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	275 339	1998		
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	801 690	1999	Importations	3
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	784 384	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-749 225	-603 573	-450 590	491 082	911 323	1 851 983	1999	Variation des stocks	7
-672 909	-488 200	-461 776	-183 772	582 052	-1 769 297	1998		
3 901 550	3 715 825	3 883 749	3 481 226	3 838 450	45 729 867	1999	Transferts interprovinciaux	9
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 058 238	3 954 578	45 706 417	1998		
3 235 371	3 191 807	3 515 404	4 103 969	4 878 786	48 641 029	1999	Total disponible	11
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	44 996 843	1998		
							Utilisation :	
							Ventes :	
148 496	155 115	291 880	456 805	777 898	5 982 472	1999	Résidentiel	13
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	6 194 919	1998		
82 658	90 541	144 394	274 121	392 276	3 132 887	1999	Commercial	15
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	3 139 108	1998		
118 727	135 682	82 921	157 317	180 480	2 017 453	1999	Industriel	17
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	2 623 257	1998		
670 338	784 645	968 504	1 138 238	1 494 181	13 014 695	1999	Ventes directes	19
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	11 528 597	1998		
1 020 219	1 165 983	1 487 699	2 026 481	2 844 835	24 147 507	1999	Demande provinciale	21
1 158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	23 485 881	1998		
1 944 606	1 908 600	1 940 418	2 088 176	2 068 328	23 131 164	1999	Exportations	23
1 878 817	1 807 751	1 803 139	1 658 755	1 835 813	20 241 666	1998		
-1 293	-1 707	6 822	-390	3 044	1 538	1999	Fluctuation dans les réseaux	25
-164	845	5 605	2 219	2 893	8 633	1998		
185 514	159 118	178 109	141 091	152 278	2 097 365	1999	Gaz consommé dans les réseaux	27
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	2 080 226	1998		
86 325	-40 187	-97 644	-151 389	-189 699	-736 545	1999	Fuites et autres pertes	29
-126 279	8 938	-148 694	66 443	33 866	-819 563	1998		
3 235 371	3 191 807	3 515 404	4 103 969	4 878 786	48 641 029	1999	Utilisation totale	31
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	44 996 843	1998		
47 245	49 767	85 859	123 088	214 099	1 550 012	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
50 552	49 929	83 979	130 003	180 989	1 481 839	1998		
15 727	17 051	28 040	53 715	93 560	616 913	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
16 864	20 645	39 988	59 401	77 390	578 396	1998		
19 049	21 920	13 536	25 952	33 268	329 173	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
22 716	25 017	33 856	30 663	34 205	380 273	1998		
1 933 620	1 965 464	1 956 953	1 991 540	2 002 293	23 686 130	1999	Clients - Résidentiel #	39
2 035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	24 405 090	1998		
191 802	191 304	190 663	195 293	197 178	2 358 565	1999	Clients - Commercial #	41
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	2 280 136	1998		
10 284	10 314	10 332	10 417	10 393	127 916	1999	Clients - Industriel #	43
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	133 148	1998		
8	50	268	368	579	3 540	1999	Degrés-Jours	45
3	40	223	393	535	3 221	1998		

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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	16 438 046	1999	Transferts interprovinciaux	9
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	16 189 152	1998		
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	16 438 046	1999	Total disponible	11
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	16 189 152	1998		
							Utilisation :	
							Ventes :	
13 777	21 561	49 013	64 819	97 406	630 064	1999	Résidentiel	13
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	610 083	1998		
13 409	24 046	50 020	65 633	105 507	678 034	1999	Commercial	15
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	680 401	1998		
12 793	14 958	18 009	19 310	21 671	201 436	1999	Industriel	17
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	175 436	1998		
41 525	41 861	46 818	44 337	49 582	506 563	1999	Ventes directes	19
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	330 709	1998		
81 504	102 426	163 860	194 099	274 166	2 016 097	1999	Demande provinciale	21
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	1 796 629	1998		
1 404 981	1 265 860	1 260 727	1 175 352	928 133	13 886 002	1999	Exportations	23
1 333 636	1 091 741	1 186 894	1 068 071	1 160 465	13 942 222	1998		
- 970	- 1 281	5 117	- 292	2 283	2 529	1999	Fluctuation dans les réseaux	25
- 123	635	4 204	1 664	2 170	7 210	1998		
53 614	45 512	50 832	38 579	42 503	543 421	1999	Gaz consommé dans les réseaux	27
43 012	39 184	45 339	-	45 754	492 444	1998		
3 876	-6 632	28 780	- 672	13 090	-10 003	1999	Fuites et autres pertes	29
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	-49 353	1998		
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	16 438 046	1999	Utilisation totale	31
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	16 189 152	1998		
5 147	6 896	12 882	16 306	24 435	171 367	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5 229	5 948	10 517	19 423	26 939	159 252	1998		
3 072	4 896	9 212	11 821	19 514	130 317	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
2 163	3 883	7 536	14 472	20 731	121 246	1998		
1 912	2 156	2 545	2 722	3 283	28 734	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
1 389	1 699	2 014	2 272	2 465	24 180	1998		
223 184	223 567	223 550	223 772	224 059	2 675 706	1999	Clients - Résidentiel #	39
220 668	221 052	221 344	221 768	222 110	2 644 694	1998		
24 252	24 340	24 352	24 365	24 392	288 452	1999	Clients - Commercial #	41
23 228	23 289	23 328	23 395	23 454	279 120	1998		
156	156	156	157	157	1 867	1999	Clients - Industriel #	43
156	159	156	156	155	1 696	1998		
36	206	425	523	826	5 118	1999	Degrés-Jours	45
4	129	352	634	953	5 088	1998		

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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
502 891	507 319	531 482	524 939	545 306	6 040 274	1999	Total de gaz marchand	1
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	5 676 293	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-112 907	-72 526	80 662	6 351	127 781	274 924	1999	Variation des stocks	7
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	-453 325	1998		
1 905 623	1 804 001	1 820 760	1 760 672	1 943 950	22 021 088	1999	Transferts interprovinciaux	9
1 410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	16 860 423	1998		
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	28 336 286	1999	Total disponible	11
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	22 083 391	1998		
							Utilisation :	
							Ventes :	
14 599	37 355	74 803	95 974	125 311	936 470	1999	Résidentiel	13
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	889 229	1998		
12 843	27 219	53 681	71 536	93 232	707 499	1999	Commercial	15
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247	664 716	1998		
482	639	1 175	1 332	1 621	17 205	1999	Industriel	17
321	435	599	683	1 654	12 545	1998		
238 257	249 735	263 382	265 136	307 877	3 132 159	1999	Ventes directes	19
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	3 219 955	1998		
266 181	314 948	393 041	433 978	528 041	4 793 333	1999	Demande provinciale	21
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	4 786 445	1998		
1 935 839	1 841 290	1 822 318	1 732 622	1 875 058	21 979 014	1999	Exportations	23
1 353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	15 935 959	1998		
-3 706	-6 571	29 472	-2 223	10 751	16 791	1999	Fluctuation dans les réseaux	25
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	38 259	1998		
123 832	116 347	124 896	110 491	120 707	1 432 466	1999	Gaz consommé dans les réseaux	27
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095	1 364 120	1998		
-26 539	-27 220	63 177	17 094	82 480	114 682	1999	Fuites et autres pertes	29
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815	-41 392	1998		
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	28 336 286	1999	Utilisation totale	31
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	22 083 391	1998		
5 280	8 879	15 065	18 392	24 611	186 847	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5 352	6 788	10 684	18 133	27 836	168 016	1998		
2 471	4 572	8 486	11 169	15 725	115 704	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
2 302	3 207	6 090	11 567	17 698	98 579	1998		
67	87	154	172	209	2 211	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
40	51	67	102	237	1 474	1998		
274 155	273 065	273 842	277 141	277 099	3 301 854	1999	Clients - Résidentiel #	39
268 972	270 972	271 279	270 952	275 699	3 255 352	1998		
35 697	35 697	35 708	36 076	36 139	430 978	1999	Clients - Commercial #	41
35 320	35 553	35 512	35 800	35 800	427 320	1998		
53	53	51	30	33	537	1999	Clients - Industriel #	43
45	45	44	50	45	550	1998		
39	242	427	561	770	5 345	1999	Degrés-Jours	45
13	144	393	656	957	5 384	1998		

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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
10 905 694	10 751 203	11 498 305	11 117 874	12 023 052	134 728 927	1999	Total de gaz marchand	1
10 800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	133 265 835	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-212 716	-227 692	-56 236	103 132	211 497	-541 898	1999	Variation des stocks	7
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	-411 974	1998		
-9 340 675	-9 036 785	-9 555 257	-9 178 757	-9 922 738	-111 877 625	1999	Transferts interprovinciaux	9
-9 005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-109 514 117	1998		
1 352 303	1 486 726	1 886 812	2 042 249	2 311 811	22 309 404	1999	Total disponible	11
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	23 339 744	1998		
						Utilisation :		
						Ventes :		
108 361	149 168	249 288	356 847	447 095	3 777 644	1999	Résidentiel	13
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	3 764 637	1998		
68 011	96 278	153 795	206 822	245 896	2 295 402	1999	Commercial	15
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	2 228 581	1998		
1 032 392	1 002 542	1 201 384	1 199 977	1 309 632	14 041 328	1999	Industriel	17
1 162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	14 309 390	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	1998		
1 208 764	1 247 988	1 604 467	1 763 646	2 002 623	20 114 374	1999	Demande provinciale	21
1 319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	20 302 608	1998		
32 591	35 933	36 327	34 849	36 852	425 840	1999	Exportations	23
53 472	48 880	52 718	43 269	48 179	708 589	1998		
-10 786	-11 316	20 825	1 101	867	-1 819	1999	Fluctuation dans les réseaux	25
-9 201	3 876	32 846	-58 864	63 233	16 412	1998		
133 124	127 622	137 268	137 419	144 388	1 628 673	1999	Gaz consommé dans les réseaux	27
138 720	138 146	139 686	143 611	135 524	1 648 863	1998		
-11 390	86 499	87 925	105 234	127 081	142 336	1999	Fuites et autres pertes	29
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301	663 272	1998		
1 352 303	1 486 726	1 886 812	2 042 249	2 311 811	22 309 404	1999	Utilisation totale	31
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	23 339 744	1998		
26 250	35 204	53 857	68 136	80 690	667 099	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
21 084	26 195	41 317	66 928	82 900	525 025	1998		
10 443	15 485	25 686	31 979	37 743	318 937	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
7 992	10 779	18 877	33 867	44 506	247 003	1998		
86 298	84 351	103 324	103 079	112 577	1 185 856	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
82 408	78 822	86 448	84 663	94 584	1 052 016	1998		
791 067	794 669	795 565	799 289	802 987	9 504 322	1999	Clients - Résidentiel #	39
778 715	782 360	786 476	789 650	791 654	9 350 696	1998		
70 067	37 126	69 057	69 542	70 057	800 472	1999	Clients - Commercial #	41
73 692	73 868	73 122	73 458	73 837	879 546	1998		
597	585	588	944	611	7 418	1999	Clients - Industriel #	43
568	392	580	552	555	6 562	1998		
56	210	374	535	606	4 855	1999	Degrés-Jours	45
25	157	346	641	851	4 978	1998		

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	1999 1 671 126	1 531 492	1 744 894	1 877 162	1 904 982	1 695 241	1 807 536
		1998 1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1 731 403
3	Imports	1999 1 049	34	-	1 266	-	-	-
		1998 5 823	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
		1998 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	1999 502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 471
		1998 419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
9	Inter Provincial Transfers	1999 2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	1 359 419	1 551 210
		1998 2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
		1998 4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	1999 299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
		1998 321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999 192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
		1998 205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999 38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
		1998 44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999 323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
		1998 312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999 853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
		1998 883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999 3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 848	2 811 450	2 424 802	2 719 572
		1998 3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999 3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
		1998 4 809	-3 931	-59	6 702	-733	-5 319	-2 992
27	Gas Used in System	1999 78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
		1998 93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999 145 118	56 351	-29 572	16 522	6 545	22 713	26 241
		1998 40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
		1998 4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999 74 514	66 024	62 282	43 939	37 460	26 893	19 960
		1998 69 696	51 888	50 723	37 384	26 227	20 980	17 772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999 34 529	35 813	34 635	25 472	21 261	16 380	11 993
		1998 38 891	27 548	30 207	21 515	15 549	12 160	10 769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999 5 119	4 296	4 202	3 619	3 482	3 327	2 810
		1998 5 204	4 993	5 230	5 503	4 553	6 517	5 403
39	Customers - Residential #	1999 744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
		1998 718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers- Commercial #	1999 87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
		1998 86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999 540	539	540	547	550	596	552
		1998 507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999 223	349	360	279	214	110	119
		1998 420	305	313	252	142	49	13

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

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
1 724 730	1 752 758	1 845 657	1 759 293	1 778 765	21 093 636	1999	Total de gaz marchand	1
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	21 165 081	1998		
-	-	-	-	-	2 349	1999	Importations	3
-	-	1 238	-	404	7 465	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1998		
-26 026	-57 662	102 457	143 892	298 092	1 823 973	1999	Variation des stocks	7
-59 062	-288 267	-167 617	222 293	393 218	1 073 492	1998		
1 562 392	1 650 596	1 762 017	1 800 111	2 064 565	20 235 540	1999	Transferts interprovinciaux	9
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	23 831 750	1998		
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	43 155 498	1999	Total disponible	11
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	46 077 788	1998		
						Utilisation :		
						Ventes :		
58 873	100 222	160 482	220 020	303 944	2 159 307	1999	Résidentiel	13
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	2 011 136	1998		
49 558	74 970	114 308	142 921	197 229	1 469 333	1999	Commercial	15
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	1 389 936	1998		
19 688	18 708	25 396	30 800	45 659	333 178	1999	Industriel	17
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	852 408	1998		
233 493	262 164	303 968	307 161	318 396	3 723 756	1999	Ventes directes	19
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	3 323 384	1998		
361 612	456 064	604 154	700 902	865 228	7 685 574	1999	Demande provinciale	21
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	7 576 864	1998		
2 809 775	2 841 401	3 014 663	2 955 849	3 158 915	34 424 138	1999	Exportations	23
3 181 226	3 162 796	3 145 111	2 972 945	3 132 428	37 448 659	1998		
-8 668	4 678	2 969	6 499	778	5 961	1999	Fluctuation dans les réseaux	25
-637	1 427	1 022	-605	4 869	4 553	1998		
44 216	49 873	57 195	66 846	82 456	709 675	1999	Gaz consommé dans les réseaux	27
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	796 835	1998		
54 161	-6 324	31 150	-26 800	34 045	330 150	1999	Fuites et autres pertes	29
11 712	28 218	8 338	-93 274	139 476	250 877	1998		
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	43 155 498	1999	Utilisation totale	31
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	46 077 788	1998		
18 091	28 840	43 801	57 205	77 834	556 843	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
16 681	16 179	32 712	50 977	77 834	469 052	1998		
11 224	17 098	25 940	31 567	43 787	309 696	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
9 643	9 550	19 618	29 323	42 634	267 408	1998		
3 042	3 109	3 890	4 833	6 468	48 195	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
8 026	8 348	2 256	2 274	4 717	63 025	1998		
757 830	759 997	762 655	765 116	757 570	9 053 675	1999	Clients - Résidentiel #	39
725 194	726 352	729 024	730 487	733 202	8 698 543	1998		
89 827	89 941	90 263	90 578	90 200	1 073 930	1999	Clients - Commercial #	41
85 790	86 387	86 148	87 200	86 977	1 034 996	1998		
606	616	622	617	739	7 064	1999	Clients - Industriel #	43
514	514	512	534	537	6 189	1998		
18	102	260	307	407	2 748	1999	Degrés-Jours	45
5	69	223	294	444	2 529	1998		

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

	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	-	-	-	1 916	-	545 306
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	-	-	-	1 916	-	545 306
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	133 323
6 Total Supply of Gas Utilities	-	-	-	1 916	-	678 629
Disposition :						
Sales :						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	1 916	-	246 519
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	220 164
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	1 916	-	466 683
16 Exports	-	-	-	-	-	1 203
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	158 894
18 Total Net Deliveries	-	-	-	1 916	-	626 780
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	5 542
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	858
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	7 946
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	37 503
23 Total Disposition	-	-	-	1 916	-	678 629

¹ Includes Peak Shaving and Enrichment

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

	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential	-	-	2 907.6	29 304.1	3 669.3	4 665.3
2 Commercial	-	-	7 559.6	14 777.3	3 974.4	3 471.0
3 Industrial	-	-	12 670.4	6 798.9	816.3	60.3
4 Direct Sales	-	-	405.0	56 285.8	1 867.8	11 474.2
5 Total Sales	-	-	23 543.5	107 166.2	10 327.8	19 670.9
6 Exports	-	-	7 116.2	77 913.9	34 962.8	71 551.1
7 Imports	-	-	-	4 787.7	-	-

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

Alberta	British Columbia, Yukon & N.W.T Colombie-Britannique, Yukon & T.N.-O.	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				Arrivages :	
12 023 052	1 778 765	-	14 349 039	Total de gaz marchand	1
-	-	127 097	127 097	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
12 023 052	1 778 765	127 097	14 476 136	Total des arrivages nets de gaz	4
1 425 263	329 437	-	1 888 023	Gaz provenant des stocks	5
13 448 315	2 108 202	127 097	16 364 159	Total des arrivages de gaz	6
				Utilisation :	
				Ventes :	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
614 143	-	-	614 143	Québec	9
834 529	140 593	127 097	1 350 654	Ontario	10
224 584	-	-	224 584	Manitoba	11
-	-	-	220 164	Saskatchewan	12
1 836 679	165 944	-	2 002 623	Alberta	13
60 606	486 226	-	546 832	Columbie-Britannique	14
3 570 541	792 763	127 097	4 959 000	Total des ventes	15
7 377 884	877 109	-	8 256 196	Exportations	16
1 703 460	318 396	-	2 180 750	Ventes directes	17
12 651 885	1 988 268	127 097	15 395 946	Total des livraisons nettes	18
302 443	31 345	-	339 330	Livraisons à entrepôt de stockage	19
17 141	- 276	-	17 723	Fluctuation dans les réseaux	20
473 047	63 170	-	544 163	Gaz consommé dans les réseaux	21
3 799	25 695	-	66 997	Fuites et autres pertes	22
13 448 315	2 108 202	127 097	16 364 159	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		
17 083.0	12 095.6	69 724.9	Résidentiel	1
9 402.8	7 847.8	47 033.0	Commercial	2
50 353.6	1 812.4	72 512.0	Industriel	3
-	12 629.9	82 663.6	Ventes directes	4
76 839.4	34 385.7	271 933.6	Total des ventes	5
1 337.7	121 616.3	314 498.1	Exportations	6
-	-	4 787.7	Importations	7

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

Province and Customs Port	Exports Exportations 1999		Imports Importations 1999		Exports Exportations 1998	
	Dec. Déc.	January to Dec. Janvier à Déc.	Dec. Déc.	January to Dec. Janvier à Déc.	Dec. Déc.	January to Dec. Janvier à Déc.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	-	-	-	-	-	-
N. B. Total N.-B.	-	-	-	-	-	-
Phillipsburg	20 575	175 012	-	-	15 070	152 453
Highwater	67 654	610 217	-	-	49 472	733 630
East Hereford	100 681	489 797	-	-	-	-
Quebec Total Québec	188 910	1 275 026	-	-	64 542	886 083
Cornwall	26 101	259 220	-	-	28 938	310 068
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 116 106	11 457 307	-	-	959 696	9 890 516
Windsor	22 137	191 877	78 334	639 226	20 988	289 631
Iroquois	882 325	10 120 836	-	-	791 681	8 747 715
St. Clair	21 659	1 101 924	48 763	162 464	34 510	1 003 736
Total Ontario	2 068 328	23 131 164	127 097	801 690	1 835 813	20 241 666
Emerson	923 186	13 804 940	-	-	1 143 029	13 737 171
Sprague	4 947	81 062	-	-	17 436	205 051
Total Manitoba	928 133	13 886 002	-	-	1 160 465	13 942 222
Monchy	1 875 058	21 979 014	-	-	1 436 251	15 935 959
Total Saskatchewan	1 875 058	21 979 014	-	-	1 436 251	15 935 959
Aden	36 340	330 829	-	-	24 280	229 462
Carway	261	92 472	-	-	23 755	477 388
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	251	2 539	-	-	144	1 739
Total Alberta	36 852	425 840	-	-	48 179	708 589
Kingsgate	2 222 700	23 049 951	-	-	2 212 216	25 470 438
Huntingdon	936 215	11 374 187	-	2 349	920 212	11 978 221
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	3 158 915	34 424 138	-	2 349	3 132 428	37 448 659
Canada Total	8 256 196	95 121 184	127 097	804 039	7 677 678	89 163 178
thousands of dollars - milliers de dollars						
Value - Valeur	983 370	10 951 372	17 237	110 838	890 061	8 967 086

Data Quality and Methodology

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

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

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

Definitions

Total marketable gas

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

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Storage Changes

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

Qualité des données et méthodologie

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

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

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

Définitions

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Variation des stocks

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

Sales

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

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

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

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

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line Pack Fluctuation

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

Gas Used in System

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line Losses and Unaccounted for

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

Customers

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

Revenue

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

Peak Shaving

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

Degree Day

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

Ventes

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

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

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

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

Exportations

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

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

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

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

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

Revenus

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

Nivelage des pointes

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

Degré - jour

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