Catalogue 26-006 Monthly

Catalogue 26-006 Mensuel

Crude petroleum and natural gas production

August 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1981

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
DEC 14 1981
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

Statistics Canada Statistique Canada

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries Division

Crude petroleum and natural gas production

August 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

December 1981
5-3301-515

Price: Canada, $2.50, $25.00 a year
Other Countries, $3.00, $30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1981

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Décembre 1981
5-3301-515

Prix: Canada, $2.50, $25.00 par année
Autres pays, $3.00, $30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, nº 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

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

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

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

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- nésnt 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

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1981	13

INTRODUCTION

AUGUST 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1981 amounted to 6 734 300 cubic metres or 217 235 cubic metres per day, a decrease of 11.5% or 28 361 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1981 is as follows: 5.95 million cubic metres (88.4%) were sent to Canadian refineries and 0.73 million cubic metres (9.3%) were exported. The 2.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.15 million cubic metres, or 101 522 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 2.1% to 6 944.0 million cubic metres from 7 092.6 million cubic metres in August 1980.

The disposition of natural gas for August 1981 is as follows: 1 867.4 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 198.4 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 520.3 million cubic metres were exported; 2 004.2 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 353.7 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AOÛT 1981

En août 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 734 300 mètres cubes ou 217 235 mètres cubes par jour, soit, par rapport à août 1980, une diminution de 11.5% ou de 28 361 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1981 se répartit de la manière suivante: 5.95 millions de mètres cubes (88.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.73 millions de mètres cubes (9.3%) destinés à l'exportation. La différence de 2.3% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 3.15 millions de mètres cubes ou 101 522 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.1%, passant à 6 944.0 millions de mètres cubes de 7 092.6 millions de mètres cubes en août 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 867.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 198.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 520.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 004.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 353.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.		Total year-to-date Total cumulatif 1980	1981	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May May
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	**Total**	--	--	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	72.4	68.9	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
4	**Total**	**72.4**	**68.9**	**8.5**	**7.2**	**8.5**	**7.7**	**8.0**
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	423.9	402.2	47.3	42.4	46.6	44.4	39.5
6	**Total**	**423.9**	**402.2**	**47.3**	**42.4**	**46.6**	**44.4**	**39.5**
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	7 108.7	5 537.2	757.7	683.8	659.8	565.8	591.7
8	Pentanes plus	18.3	18.0	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P	2.1P
9	Propane	59.3	59.8	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P	6.4P
10	Butanes	27.5	27.5	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P	2.9P
11	**Total**	**7 213.8**	**5 642.5**	**769.2**	**695.6**	**671.5**	**576.8**	**603.1**
	Alberta:							
12	Crude oil and condensate	53 811.4	48 103.5	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 541.2	5 342.6
13	Pentanes plus	4 330.1	4 450.8	548.6	487.8	492.3	476.8	443.5
14	Propane	3 867.9	3 871.6	492.5	443.6	471.6	470.3	397.6
15	Butanes	2 389.9	2 314.4	295.0	264.1	285.2	265.3	242.8
16	Ethane	3 234.2	3 407.9	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
17	**Total**	**67 633.5**	**62 148.5**	**7 612.7**	**6 844.3**	**7 056.8**	**7 088.4**	**6 723.6**
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 518.4	1 547.7	181.3	163.6	186.3	171.5	169.6
19	Pentanes plus	98.6	96.9	15.2	12.7	7.2	9.1	10.5
20	Propane	59.1	43.0	5.8	3.6	4.4	4.6	5.0
21	Butanes	67.7	59.5	8.1	7.0	5.1	6.6	7.4
22	**Total**	**1 743.8**	**1 747.1**	**210.4**	**186.9**	**203.0**	**191.8**	**192.5**
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	133.5	146.4	21.5	17.9	18.1	7.0	7.8
24	**Total**	**133.5**	**146.4**	**21.5**	**17.9**	**18.1**	**7.0**	**7.8**
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	63 068.3	55 806.2	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 337.6	6 159.2
26	Pentanes plus	4 447.0	4 565.7	565.8	502.6	501.5	487.7	456.1
27	Propane	3 986.3	3 974.4	504.8	453.8	482.6	481.2	409.0
28	Butanes	2 485.1	2 401.4	306.1	274.2	293.4	274.8	253.1
29	Ethane	3 234.2	3 407.9	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
30	**TOTAL LIQUID HYDROCARBONS**	**77 220.9**	**70 155.6**	**8 669.6**	**7 794.3**	**8 004.5**	**7 916.1**	**7 574.5**

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--				Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--				**Total**	2
							Ontario:	
7.3	8.5	7.0	6.2				Pétrole brut et condensat	3
7.3	**8.5**	**7.0**	**6.2**				**Total**	4
							Manitoba:	
45.5	46.2	45.8	44.5P				Pétrole brut et condensat	5
45.5	**46.2**	**45.8**	**44.5P**				**Total**	6
							Saskatchewan:	
584.6	568.4	579.1	546.3P				Pétrole brut et condensat	7
1.8P	2.3P	1.9P	2.0P				Pentanes plus	8
6.7P	6.9P	7.1P	6.7P				Propane	9
3.2P	3.0P	3.1P	3.2P				Butanes	10
596.3	**580.6**	**591.2**	**558.2P**				**Total**	11
							Alberta:	
5 072.1	5 449.3	5 208.6	4 978.6P				Pétrole brut et condensat	12
416.4	457.8	677.6	450.0P				Pentanes plus	13
393.6	413.7	391.7	397.0P				Propane	14
238.9	250.0	242.2	230.0P				Butanes	15
383.2	405.8	390.3	375.0P				Ethane	16
6 504.2	**6 976.6**	**6 910.4**	**6 431.5P**				**Total**	17
							Colombie-Britannique:	
157.0	176.1	182.2	160.1P				Pétrole brut et condensat	18
8.8	10.6	11.8	11.0P				Pentanes plus	19
3.8	5.1	5.3	5.4P				Propane	20
6.2	6.1	6.7	6.3P				Butanes	21
175.8	**197.9**	**206.0**	**182.8P**				**Total**	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	20.4	20.3	20.1P				Pétrole brut et condensat	23
13.3	**20.4**	**20.3**	**20.1P**				**Total**	24
							Canada:	
5 879.8	6 268.9	6 043.0	5 755.8				Pétrole brut et condensat	25
427.0	470.7	691.3	463.0				Pentanes plus	26
404.1	425.7	404.1	409.1				Propane	27
248.3	259.1	252.0	240.4				Butanes	28
383.2	405.8	390.3	375.0				Ethane	29
7 342.4	**7 830.2**	**7 780.7**	**7 243.3**				**TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES**	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August, 1981

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	7.0	45.8	577.6	4 762.8(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	438.9
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4	**Total**	--	**7.0**	**45.8**	**577.6**	**5 201.7**
5	Condensate	-	-	-	1.5	6.9
6	Pentanes plus	-	-	-	1.9	677.6
7	Net withdrawals	--	7.0	45.8	581.0	5 886.2
8	Imports	...	...	...	...	...
9	**TOTAL SUPPLY**	--	**7.0**	**45.8**	**581.0**	**5 886.2**
	Disposition:					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	31.1	58.4	762.4
12	Ontario	-	7.0	9.9	241.7	2 147.6
13	Manitoba	-	-	-	35.5	109.7
14	Saskatchewan	-	-	-	4.1	206.6
15	Alberta	-	-	-	-	1 529.8
16	British Columbia	-	-	-	-	594.2
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	**Total**	-	**7.0**	**41.0**	**339.7**	**5 350.3**
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration district:					
19	I	-	-	-	-	-
20	II	-	-	5.2	230.8	252.6
21	IV	-	-	-	-	144.7
22	V	-	-	-	-	90.0
23	**Total**	-	-	**5.2**	**230.8**	**487.3**
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	-	5.9	200.1	290.8
25	Transporters'	-	-	9.4r	540.3r	5 193.7
	Closing:					
26	Field and plant	--	-	6.0	198.1	338.0
27	Transporters'	-	-	9.5	550.9	5 223.1
28	Net Changes	-	-	0.2	8.6	76.6
29	Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.2
30	Field and plant use	-	-	-	-	-
31	Losses and adjustments	-	-	- 0.6	1.9	- 29.2
32	**TOTAL DISPOSITION**	--	**7.0**	**45.8**	**581.0**	**5 886.2**

(1) Includes 71.5 thousand cubic metres of experimental crude oil.
(2) Exports include 282.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 336.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1981

British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de la source canadienne	Total foreign sources Total de la source étrangère	Total, all sources Total, toutes les sources		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
179.7	20.3	5 593.2	...	5 593.2	Pétrole brut	1
-	-	438.9	...	438.9	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
179.7	**20.3**	**6 032.1**	**...**	**6 032.1**	**Total**	4
2.5	-	10.9	...	10.9	Condensat	5
11.8	-	691.3	...	691.3	Pentanes plus	6
194.0	20.3	6 734.3	...	6 734.3	Prélèvement net	7
...	...	...	3 147.2(3)	3 147.2	Importations	8
194.0	**20.3**	**6 734.3**	**3 147.2**	**9 881.5**	**APPROVISIONNEMENT, TOTAL**	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 184.3	1 184.3	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	851.9	1 651.8	2 503.7	Québec	11
-	-	2 406.2	311.1	2 717.3	Ontario	12
-	-	145.2	-	145.2	Manitoba	13
-	-	210.7	-	210.7	Saskatchewan	14
-	-	1 501.5	-	1 501.5	Alberta	15
224.5	-	818.7	-	818.7	Colombie-Britannique	16
-	15.2	15.2	-	15.2	Territoires du Nord-Ouest	17
224.5	**15.2**	**5 949.4**	**3 147.2**	**9 096.6**	**Total**	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	488.6	-	488.6	II	20
-	-	144.7	-	144.7	IV	21
3.5	-	93.5	-	93.5	V	22
3.5	**-**	**726.8(2)**	**-**	**726.8**	**Total**	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
97.2	11.3	605.3	-	605.3	Gisements et usines de traitement	24
31.7	-	5 775.1[r]	58.4	5 833.5[r]	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
90.7	16.4	649.2	-	649.2	Gisements et usines de traitement	26
31.8	-	5 815.3	58.4	5 873.7	Transporteurs	27
- 6.4	5.1	84.1	-	84.1	Variations nettes	28
-	-	1.2	-	1.2	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 27.6	-	- 27.2	-	- 27.2	Pertes et rectifications	31
194.0	**20.3**	**6 734.3**	**3 147.2**	**9 881.5**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	32

(1) Incluant 71.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
(2) Les exportations comprennent 282.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
(3) Les importations comprennent 336.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1981

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	-	34.6	77.0	6 559.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	10.0	94.8
3	Net new production	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 110.1
5	**NET WITHDRAWALS**	**0.2**	-	**34.6**	**67.0**	**5 354.8**
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	10.0	27.7
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.3	30.2
	Processing plant disposition and uses:					
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.2	860.7(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	4.0	294.2(4)
10	Adjustment	-	-	-	4.3	- 83.4
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	34.6	45.2	4 225.4
12	**TOTAL DISPOSITION**	0.2	-	34.6	67.0	5 354.8
	GAS UTILITIES					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
13	Fields	0.2	-	34.6	38.7	418.7
14	Plants	-	-	-	6.5	3 806.7
15	**Total**	**0.2**	-	**34.6**	**45.2**	**4 225.4**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	3.7	14.7
17	Imports	...	-	...	...	...
18	Other receipts(1)	-	-	21.2	-	0.7
19	**TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS**	**0.2**	-	**55.8**	**48.9**	**4 240.8**
	Disposition:					
	Sales:					
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	171.9
22	Ontario	-	-	9.8	-	806.4
23	Manitoba	-	-	-	-	64.0
24	Saskatchewan	-	-	-	19.3	103.6
25	Alberta	-	-	-	-	679.6
26	British Columbia	-	-	-	-	11.4
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**0.2**	-	**9.8**	**19.3**	**1 836.9**
29	Exports	-	-	-	-	1 347.1
30	Other deliveries(1,2)	-	-	44.1	-	112.3
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	33.7	739.6
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.9	- 4.9
33	Pipeline fuel	-	-	0.4	3.2	124.4
34	Pipeline losses, etc.	-	-	1.5	- 6.4	85.4
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**0.2**	-	**55.8**	**48.9**	**4 240.8**

See footnote(s) at end of Table 6.
Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1981

British Columbia / Colombie-Britannique	Yukon and Northwest Territories / Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources / Total de la source canadienne	Total foreign sources / Total de la source étrangère	Total, all sources / Total, toutes les sources		N°
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement:	
387.4(5)	6.3	7 065.2	...	7 065.2	Production originale brute	1
11.3	5.1	121.2	...	121.2	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
376.1	1.2	6 944.0	...	6 994.0	Production originale nette	3
2.4	-	1 112.5	...	1 112.5	Moins - Gaz injecté et stocké	4
373.7	**1.2**	**5 831.5**	**...**	**5 831.5**	**PRÉLÈVEMENT NET**	5
					Utilisation:	
8.8	-	46.5	...	46.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	31.5	...	31.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
17.0	-	879.9	...	879.9	Pertes en cours de traitement	8
26.8	-	325.0	...	325.0	Autres emplois et utilisations	9
- 5.4	-	- 84.5	...	- 84.5	Rectifications	10
326.5	1.2	4 633.1	...	4 633.1	Livraisons de gaz marchand	11
373.7	1.2	5 831.5	...	5 831.5	**TOTAL DE L'UTILISATION**	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
17.1	1.2	510.5	...	510.5	Gisements	13
309.4	-	4 122.6	...	4 122.6	Usines	14
326.5	**1.2**	**4 633.1**	**...**	**4 633.1**	**Total**	15
-	-	18.4	...	18.4	Déstockage par les distributeurs	16
...	...	...	-	...	Importations	17
0.3	-	22.2	30.7	52.9	Autres arrivages(1)	18
326.8	**1.2**	**4 673.7**	**30.7**	**4 704.4**	**APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND**	19
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	20
-	-	171.9	-	171.9	Québec	21
-	-	816.2	-	816.2	Ontario	22
-	-	64.0	-	64.0	Manitoba	23
-	-	122.9	-	122.9	Saskatchewan	24
-	-	679.6	-	679.6	Alberta	25
136.8	-	148.2	-	148.2	Colombie-Britannique	26
-	1.2	1.2	-	1.2	Territoires du Nord-Ouest	27
136.8	**1.2**	**2 004.2**	**-**	**2 004.2**	**Total des ventes**	28
173.2	-	1 520.3	-	1 520.3	Exportations	29
-	-	156.4	30.7	187.1	Autres livraisons(1,2)	30
-	-	773.3	-	773.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.5	-	- 2.3	-	- 2.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
7.9	-	135.9	-	135.9	Gaz consommé dans les réseaux	33
5.4	-	85.9	-	85.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
326.8	**1.2**	**4 673.7**	**30.7**	**4 704.4**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND**	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.
Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C							
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7
February - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	6 944.0
September - Septembre	0.2P	-	41.0P	84.6P	6 122.0P	340.1P	15.0P	6 602.9
October - Octobre								
November - Novembre								
Decembre - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.8	-	309.7	943.4	63 470.6	5 556.0	262.4	70 543.9
AUGUST - 1980 TOTAL - AOÛT	0.2	-	34.8	81.2	6 602.2	373.6	0.6	7 092.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
	metric - tonnes - métriques			
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	440 900	5 951	446 851
September - Septembre	..	375 000P	5 600P	380 600P
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	3 944 900	141 114	4 086 014
AUGUST - 1980 TOTAL - AOÛT	..	478 965	6 334	485 299

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1981

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	7.1	395 4	5.3	407.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.7	...	3.7
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	**7.1**	**391.7**	**5.3**	**404.1**
Butane:				
Production	3.1	242.2	6.7	252.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	**3.1**	**242.2**	**6.7**	**252.0**
Ethane - Éthane:				
Production	...	390.3	...	390.3
Lesa - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	**390.3**	...	**390.3**
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	440 900	5 951	446 851

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
(3) Includes 166.2 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
(3) Comprend 166.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
(4) Includes 1.6 million cubic metres of reprocessing plant flared and 37.4 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
(4) Comprend 1.6 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
(5) Includes the Yukon production of nil thousand cubic metres and nil thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
(5) Comprend la production du Yukon pas de milliers de mètres cubes et pas de milliers de mètres cubes provenant du gissment **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010518911

Canada