

Crude petroleum and natural gas production

May 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1979



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 Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, 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 and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
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 1-800-667-3524, 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 Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, 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 et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
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 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

**CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION**

**PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL**

MAY - 1979 - MAI

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

September - 1979 - Septembre
5-6301-515

Price—Prix: 40 cents
\$4.00 a year—par année

Vol. 31—No. 5

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- ... 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.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- ... 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.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

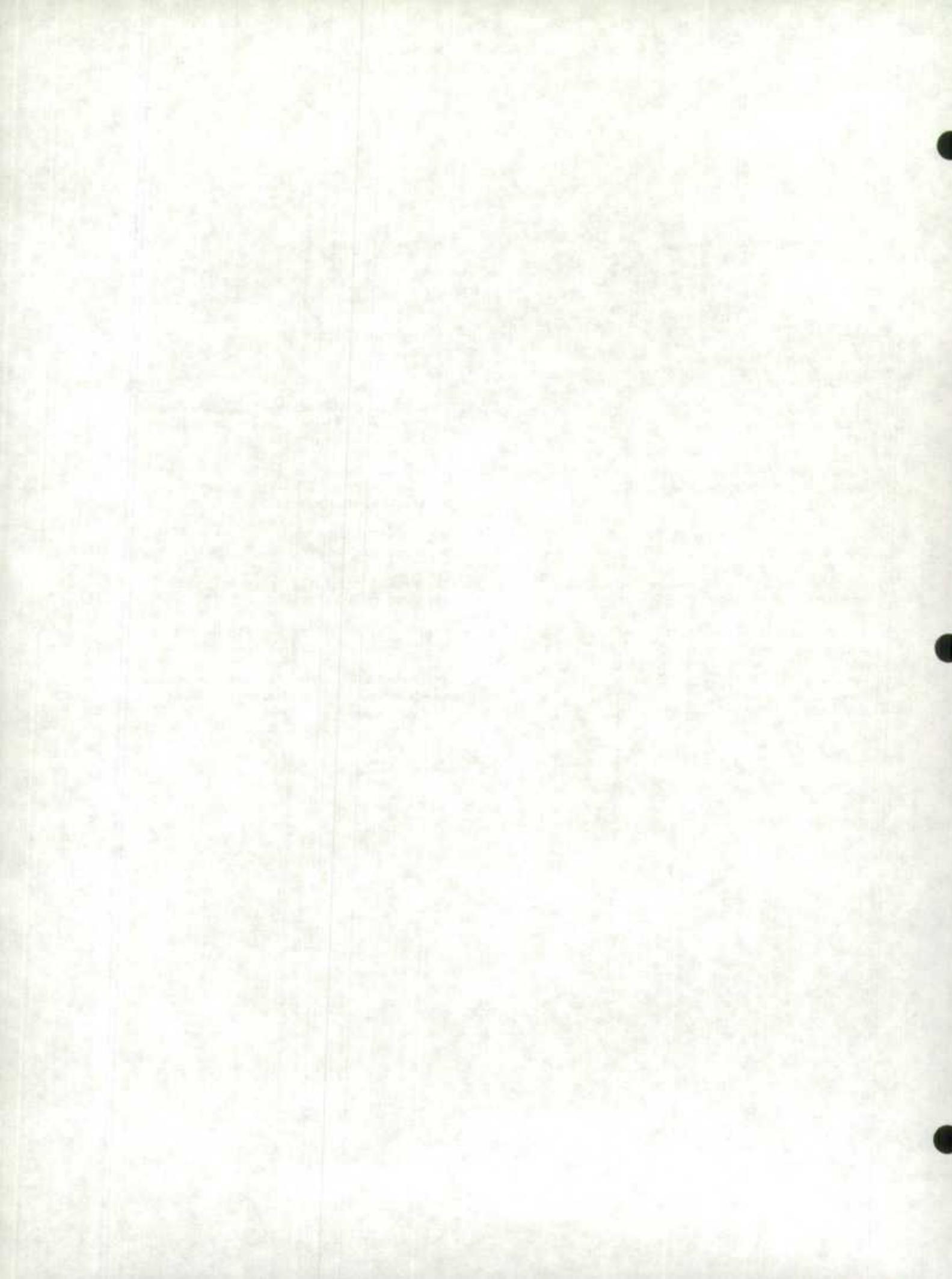
Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, May 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mai 1979	20



INTRODUCTION

MAY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1979 amounted to 7 605 000 cubic metres (47,858,000 barrels) or 245 300 cubic metres (1,543,800 barrels) per day, an increase of 21.3% or 43 000 cubic metres (270,900 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1979 is as follows: 6.47 million cubic metres (40.7 million barrels) (85.0%) were sent to Canadian refineries and 1.32 million cubic metres (8.3 million barrels) (17.4%) were exported. The - 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.01 million cubic metres (18.9 million barrels), or 97 100 cubic metres (610,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 11.1% to 8 477.9 million cubic metres (299,278 million cubic feet) from 7 631.6 million cubic metres (269,404 million cubic feet) in May 1978.

The disposition of natural gas for May 1979, is as follows: 1 528.6 million cubic metres (54.0 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 446.7 million cubic metres (51.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 214.6 million cubic metres (78.2 billion cubic feet) were exported; 3 263.6 million cubic metres (115.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.4 million cubic metres (0.8 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MAI 1979

En mai 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 605 000 mètres cubes (47,858,000 barils) ou 245 300 mètres cubes (1,543,800 barils) par jour, soit, par rapport à mai 1978, une augmentation de 21.3 % ou de 43 000 mètres cubes (270,900 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1979 se répartit de la manière suivante: 6.47 millions de mètres cubes (40.7 millions de barils) (85.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.32 millions de mètres cubes (8.3 millions de barils) (17.4 %) destinés à l'exportation. La différence de - 2.4 % 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 3.01 millions de mètres cubes (18.9 millions de barils) ou 97 100 mètres cubes (610,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 11.1 %, passant de 7 631.6 millions de mètres cubes (269,404 millions de pi³) à 8 477.9 millions de mètres cubes (299,278 millions de pi³) entre mai 1978 et mai 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 528.6 millions de mètres cubes (54.0 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 446.7 millions de mètres cubes (51.1 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 214.6 millions de mètres cubes (78.2 milliards de pi³) ont été exportés et 3 263.6 millions de mètres cubes (115.2 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 24.4 millions de mètres cubes (0.8 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan			
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres					
Crude oil and condensate:							
1 January	--	6.5	50.1	789.7 ^P			
2 February	--	7.4	44.5	705.9 ^P			
3 March	--	8.0	49.0	789.2 ^P			
4 April	--	8.9	46.4 ^r	678.8 ^P			
5 May	--	7.9 ^r	48.2	747.0 ^P			
6 June	--	8.7	47.6	764.4 ^P			
7 July							
8 August							
9 September							
10 October							
11 November							
12 December							
13 Total year-to-date	0.2	47.4	285.8	4 475.0 ^P			
Pentanes plus:							
14 January	--	--	--	1.9 ^P			
15 February	--	--	--	1.6 ^P			
16 March	--	--	--	2.0 ^P			
17 April	--	--	--	1.6 ^P			
18 May	--	--	--	1.7 ^P			
19 June	--	--	--	1.9 ^P			
20 July							
21 August							
22 September							
23 October							
24 November							
25 December							
26 Total year-to-date	--	--	--	10.7 ^P			
Propane:							
27 January	--	--	--	6.5 ^P			
28 February	--	--	--	5.8 ^P			
29 March	--	--	--	6.4 ^P			
30 April	--	--	--	6.8 ^P			
31 May	--	--	--	7.1 ^P			
32 June	--	--	--	7.0 ^P			
33 July							
34 August							
35 September							
36 October							
37 November							
38 December							
39 Total year-to-date	--	--	--	39.6 ^P			
Butanes:							
40 January	--	--	--	3.2 ^P			
41 February	--	--	--	2.7 ^P			
42 March	--	--	--	3.3 ^P			
43 April	--	--	--	3.3 ^P			
44 May	--	--	--	3.4 ^P			
45 June	--	--	--	3.5 ^P			
46 July							
47 August							
48 September							
49 October							
50 November							
51 December							
52 Total year-to-date	--	--	--	19.4 ^P			
53 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	0.2	47.4	285.8	4 544.7 ^P			
Total liquid hydrocarbons:							
54 May 1979	--	7.9	48.2	759.2 ^P			
55 May 1978	--	8.7	49.9	812.1			

TABLEAU I. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
	milliers de mètres cubes				
5 800.7	184.0	16.2	6 847.2 ^P	Pétrole brut et condensat:	1
5 951.9	154.4	16.5	6 880.6 ^P	Janvier	2
6 491.0	177.8	16.2	7 531.2 ^P	Février	3
6 349.9	177.4 ^r	12.1	7 273.5 ^P	Mars	4
6 044.7 ^r	184.7 ^r	3.1	7 035.6 ^P	Avril	5
6 141.0 ^P	178.5 ^P	8.7 ^P	7 148.9 ^P	Mai	6
				Juin	7
				Juillet	8
				Août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	
36 779.2 ^P	1 056.8 ^P	72.8 ^P	42 717.2 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				Pentanes plus:	
601.4	17.1	—	620.4 ^P	Janvier	14
564.9	15.4	—	581.9 ^P	Février	15
565.4	17.6 ^r	—	585.0 ^P	Mars	16
565.9 ^r	17.4 ^r	—	584.9 ^P	Avril	17
552.2 ^r	15.5 ^r	—	569.4 ^P	Mai	18
509.7	14.1 ^P	—	525.7 ^P	Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
3 359.5	97.1 ^P	—	3 467.3 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				Propane:	
486.1	6.8	—	499.4 ^P	Janvier	27
484.4	6.3	—	496.5 ^P	Février	28
445.6	7.3	—	459.3 ^P	Mars	29
488.7 ^r	6.6 ^r	—	502.1 ^P	Avril	30
457.3 ^r	6.7 ^r	—	471.1 ^P	Mai	31
439.1	6.4 ^P	—	452.5 ^P	Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2 801.2	40.1 ^P	—	2 880.9 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				Butane:	
306.3	8.9	—	318.4 ^P	Janvier	40
310.2	7.4	—	320.3 ^P	Février	41
291.6	9.1	—	304.0 ^P	Mars	42
304.3	9.3 ^r	—	316.9 ^P	Avril	43
283.7 ^r	10.7 ^r	—	297.8 ^P	Mai	44
268.2	9.8 ^P	—	281.5 ^P	Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 764.3	55.2 ^P	—	1 838.9 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
44 704.2	1 249.2 ^P	72.8 ^P	50 904.3 ^P	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
7 337.9	217.6	3.1	8 373.9 ^P	mai 1979	54
5 867.6	166.5	4.1	6 908.9	mai 1978	55

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	41	315	4,969P
2	February	--	47	280	4,442P
3	March	--	50	308	4,966P
4	April	--	56	292	4,272P
5	May	--	50 ^r	303 ^r	4,701P
6	June	--	55	300	4,810P
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	299	1,798	28,160P
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	12P
15	February	--	--	--	10P
16	March	--	--	--	13P
17	April	--	--	--	10P
18	May	--	--	--	11P
19	June	--	--	--	12P
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	43P
	Propane:				
27	January	--	--	--	41P
28	February	--	--	--	36P
29	March	--	--	--	40P
30	April	--	--	--	43P
31	May	--	--	--	45P
32	June	--	--	--	44P
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	249P
	Butanes:				
40	January	--	--	--	20P
41	February	--	--	--	17P
42	March	--	--	--	20P
43	April	--	--	--	21P
44	May	--	--	--	21P
45	June	--	--	--	22P
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	121P
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	2	299	1,798	28,598P
	Total liquid hydrocarbons:				
54	May 1979	--	50	303	4,778P
55	May 1978	--	55	314	5,111

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

	British Columbia	Northwest Territories	Canada		NO
Alberta	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
36,503	1,158	102	43,088P	Pétrole brut et condensat:	
37,455	972	104	43,300P	Janvier	1
40,847	1,119	102	47,392P	Février	2
39,959	1,116 ^r	76	45,771P	Mars	3
38,038 ^r	1,162 ^r	20	44,274P	Avril	4
38,645	1,123P	55P	44,988P	Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
231,447	6,650P	459P	268,815P	Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
				Total cumulatif de l'année	13
3,785	108	-	3,905P	Pentanes plus:	
3,555	97	-	3,662P	Janvier	14
3,558	111	-	3,682P	Février	15
3,562	109 ^r	-	3,681P	Mars	16
3,475 ^r	98 ^r	-	3,584P	Avril	17
3,208	89P	-	3,309P	Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
31,142	5,129	-	31,323P	Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
				Total cumulatif de l'année	26
3,062	43	-	3,146P	Propane:	
3,052	40	-	3,128P	Janvier	27
2,807	46	-	2,893P	Février	28
3,079	42	-	3,164P	Mars	29
2,881 ^r	42 ^r	-	2,968P	Avril	30
2,766	40P	-	2,850P	Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
17,647	253P	-	18,149P	Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
				Total cumulatif de l'année	39
1,929	56	-	2,005P	Butanes:	
1,953	47	-	2,017P	Janvier	40
1,836	57	-	1,913P	Février	41
1,916	59 ^r	-	1,996P	Mars	42
1,786 ^r	67 ^r	-	1,874P	Avril	43
1,689	62P	-	1,773P	Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
11,109	348P	-	11,578P	Septembre	48
281,346	7,863P	459P	320,365P	Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
				Total cumulatif de l'année	52
46,180	1,369	20	52,700P	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
36,928	1,048	26	43,482	Total d'hydrocarbures liquides:	
				mai 1979	54
				mai 1978	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta				
					Nouveau- Brunswick					
thousands of cubic metres										
Supply:										
Domestic production:										
1	Crude oil	--	7.9	48.2	745.3P	5 740.3(1)				
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	292.9				
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--				
4	<u>Total</u>	--	7.9	48.2	745.3P	6 033.2				
5	Condensate	--	--	--	1.7P	11.5				
6	Pentanes plus	--	--	--	1.7P	552.2				
7	Net withdrawals	--	7.9	48.2	748.7P	6 596.9				
8	Imports				
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.9	48.2	748.7P	6 596.9				
Disposition										
Deliveries to refineries:										
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--				
11	Quebec	--	--	21.0	100.3	1 298.6				
12	Ontario	--	7.9	23.1	269.8	2 399.8				
13	Manitoba	--	--	--	38.4	118.7				
14	Saskatchewan	--	--	--	64.4	97.1				
15	Alberta	--	--	--	--	1 247.8				
16	British Columbia	--	--	--	--	576.4				
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--				
18	<u>Total</u>	--	7.9	44.1	472.9	5 738.4				
Exports to the United States:										
Petroleum administration:										
District:										
19	I	--	--	--	--	79.4				
20	II	--	--	3.7	331.9	467.6				
21	IV	--	--	--	--	341.7				
22	V	--	--	--	--	92.7				
23	<u>Total</u>	--	--	3.7	331.9	981.4				
Inventories:										
Opening:										
24	Field and plant	--	--	5.7	112.2P	363.1				
25	Transporters'	--	--	3.6	596.2	5 233.7				
Closing:										
26	Field and plant	--	--	6.2	97.7P	332.4				
27	Transporters'	--	--	3.6	562.9	5 166.1				
28	Net changes	--	--	0.5	- 47.8P	- 98.3				
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.2				
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--				
31	Field and plant use	--	--	--	--	--				
32	Losses and adjustments	--	--	- 0.1	- 8.3P	- 24.3				
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.9	48.2	748.7P	6 596.9				

(1) Includes 49.3 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 326.3 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

*TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
milliers de mètres cubes					
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
182.2	5.2	6 729.1	...	6 729.1 ^P	Pétrole brut
—	—	292.9	...	292.9	Pétrole brut synthétique
—	2.1	2.1	...	2.1	Moins - Repris pour l'injection
182.2	3.1	7 019.9 ^P	...	7 019.9 ^P	<u>Total</u>
2.5	—	15.7 ^P	...	15.7 ^P	Condensat
15.5	—	569.4 ^P	...	569.4 ^P	Pentanes plus
200.2	3.1	7 605.0 ^P	...	7 605.0 ^P	Prélèvement net
...	3 008.6(2)	3 008.6	Importations
200.2	3.1	7 605.0 ^P	3 008.6	10 613.6 ^P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
Utilisation:					
Livraisons aux raffineries:					
—	—	—	1 609.2	1 609.2	Provinces de l'Atlantique
—	—	1 419.9	1 247.1	2 667.0	Québec
—	—	2 700.6	143.9	2 844.5	Ontario
—	—	157.1	—	157.1	Manitoba
—	—	161.5	8.4	169.9	Saskatchewan
—	—	1 247.8	—	1 247.8	Alberta
191.8	—	768.2	—	768.2	Colombie-Britannique
—	12.8	12.8	—	12.8	Territoires du Nord-Ouest
191.8	12.8	6 467.9	3 008.6	9 476.5	<u>Total</u>
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
District:					
—	—	79.4	—	79.4	I
—	—	803.2	—	803.2	II
—	—	341.7	—	341.7	IV
5.8	—	98.5	—	98.5	V
5.8	—	1 322.8	—	1 322.8	<u>Total</u>
Stocks:					
Début d'exercice:					
25.9 ^r	21.3	528.2 ^P	—	528.2 ^P	Gisements et usines de traitement
138.1	—	5 971.6	58.4	6 030.0	Transporteurs
21.2	11.6	469.1 ^P	—	469.1 ^P	Fin d'exercice:
148.5	—	5 881.1	58.4	5 939.5	Gisements et usines de traitement
5.7	— 9.7	— 149.6 ^P	—	— 149.6 ^P	Transporteurs
—	—	0.2	—	0.2	Variations nettes
—	—	—	—	—	Livraisons à d'autres acheteurs
2.9	—	2.9	—	2.9	Carburant consommé par les pipe-lines
— 6.0	—	— 39.2 ^P	—	— 39.2 ^P	Consommation des gisements et usines de traitement
100.2	3.1	7 606.0 ^P	3 008.6	10 613.6 ^P	Pertes et rectifications
<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>					

(1) Incluant 49.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 326.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1979 - Concluded

No.	Supply:	thousand barrels of 35 Canadian gallons				
		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Nouveau- Brunswick						
1	Crude oil	—	50	303	4,690P	36,123(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,843
3	Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	—	50	303	4,690P	37,966
5	Condensate	—	—	—	11P	72
6	Pentanes plus	—	—	—	11P	3,475
7	Net withdrawals	—	50	303	4,712P	41,513
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	—	50	303	4,712P	41,513
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	133	631	8,172
12	Ontario	—	50	145	1,698	15,102
13	Manitoba	—	—	—	242	747
14	Saskatchewan	—	—	—	405	611
15	Alberta	—	—	—	—	7,852
16	British Columbia	—	—	—	—	3,627
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	50	278	2,976	36,111
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	—	—	—	—	500
20	II	—	—	23	2,089	2,943
21	IV	—	—	—	—	2,150
22	V	—	—	—	—	583
23	<u>Total</u>	—	—	23	2,089	6,176
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	36	706P	2,285
25	Transporters'	—	—	23	3,752	32,935
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	39	615P	2,092
27	Transporters'	—	—	23	3,542	32,510
28	Net changes	—	—	3	— 301P	— 618
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	1
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 1	— 52P	— 157
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	—	50	303	4,712P	41,513

(1) Includes 310.2 thousand barrels of experimental crude.

(2) Includes 2,053.4 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
1,146	33	42,345 ^P	...	42,345 ^P	Pétrole brut
-	-	1,843	...	1,843	Pétrole brut synthétique
-	13	13	...	13	Moins - Repris pour l'injection
1,146	20	44,175 ^P	...	44,175 ^P	<u>Total</u>
16	-	99 ^P	...	99 ^P	Condensat
98	-	3,584 ^P	...	3,584 ^P	Pentanes plus
1,260	20	47,858 ^P	...	47,858 ^P	Prélèvement net
...	18,933(2)	18,933	Importations
1,260	20	47,858 ^P	18,933	66,791 ^P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
Utilisation:					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	10,126	10,126	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,936	7,848	Québec	11
-	-	16,995	906	Ontario	12
-	-	989	-	Manitoba	13
-	-	1,016	53	Saskatchewan	14
-	-	7,852	-	Alberta	15
1,207	-	4,834	-	Colombie-Britannique	16
-	81	81	-	Territoires du Nord-Ouest	17
1,207	81	40,703	18,933	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
District:					
-	-	500	-	I	19
-	-	5,055	-	II	20
-	-	2,150	-	IV	21
36	-	619	-	V	22
36	-	8,324	-	<u>Total</u>	23
Stocks:					
Début d'exercice:					
163 ^F	134	3,326 ^P	-	Gisements et usines de traitement	24
869	-	37,579	367	Transporteurs	25
133	73	2,954 ^P	-	Fin d'exercice:	26
935	-	37,010	367	Gisements et usines de traitement	26
36	- 61	- 941 ^P	-	Transporteurs	27
			-	Variations nettes	28
-	-	1	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
13	-	18	-	Consommation des gisements et usines	31
- 37	-	- 247 ^P	-	de traitement	
			-	Pertes et rectifications	32
1,260	20	47,858 ^P	18,933	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 310.2 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 2,053.4 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979

No.		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.					
		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:							
Supply:							
1	Gross new production	0.2	—	23.9	120.9 ^P	7 605.2	
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.0 ^P	93.8	
3	Net new production	0.2	—	23.9	105.9 ^P	7 511.4	
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	929.1	
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	23.9	105.9 ^P	6 582.3	
Disposition:							
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.9 ^P	35.2	
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.3 ^P	50.2	
8	Processing plant disposition and uses:						
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.0 ^P	977.1	
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.6 ^P	330.6	
9	Adjustment	—	—	—	— 37.3 ^P	— 65.0	
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	23.9	120.4	5 254.2	
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	23.9	105.9 ^P	6 582.3	
B. GAS UTILITIES:							
Supply:							
12	Receipts of marketable gas:						
12a	Fields	0.2	—	23.9	96.0	557.1	
12b	Plants	—	—	—	24.4	4 697.1	
13	<u>Total</u>	0.2	—	23.9	120.4	5 254.2	
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	49.6	
15	Imports	
16	Other receipts(2)	—	—	22.8	—	4.2	
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.7	120.4	5 308.0	
Disposition:							
Sales:							
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—	
19	Quebec	—	—	—	—	205.0	
20	Ontario	—	—	50.3	—	1 296.0	
21	Manitoba	—	—	—	—	143.8	
22	Saskatchewan	—	—	—	27.4	165.8	
23	Alberta	—	—	—	—	1 094.7	
24	British Columbia	—	—	—	—	17.6	
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—	
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	50.3	27.4	2 922.9	
27	Exports	—	—	—	—	1 814.0	
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	154.3	
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	119.5	522.9	
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.1	— 8.1	
31	Pipeline fuel	—	—	0.1	1.3	129.6	
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 3.7	— 27.9	— 227.6	
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.7	120.4	5 308.0	

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
					Approvisionnement:	
842.2(1)	3.8	8 596.2P	...	8 596.2P	Production originale brute	1
6.6	2.9	118.3P	...	118.3P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
835.6	0.9	8 477.9P	...	8 477.9P	Production originale nette	3
3.8	-	932.9	...	932.9	Moins - Gaz injecté et stocké	4
831.8	0.9	7 545.0P		7 545.0P	<u>PRÉLEVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
23.8	-	70.9P	...	70.9P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	52.6P	...	52.6P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
73.0	-	1 053.1P	...	1 053.1P	Pertes en cours de traitement	8a
46.8	-	383.0P	...	383.0P	Autres emplois et utilisations	8b
- 10.6	-	- 112.9P	...	- 112.9P	Rectifications	9
698.7	0.9	6 098.3	...	6 098.3	Livraisons de gaz marchand	10
831.8	0.9	7 545.0P	...	7 545.0P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
					Approvisionnement:	
34.7	0.9	712.8	...	712.8	Arrivages de gaz marchand:	12
664.0	-	5 385.5	...	5 385.5	Gisements	12a
					Usines	12b
698.7	0.9	6 098.3	...	6 098.3	<u>Total</u>	13
0.2	-	49.8	...	49.8	Déstockage par les distributeurs	14
0.1	-	0.1	...	0.1	Importations	15
		27.1	50.4	77.5	Autres arrivages(2)	16
699.0	0.9	6 175.2	50.5	6 225.7	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	205.0	-	205.0	Québec	19
-	-	1 346.3	-	1 346.3	Ontario	20
-	-	143.8	-	143.8	Manitoba	21
-	-	193.2	-	193.2	Saskatchewan	22
-	-	1 094.7	0.1	1 094.8	Alberta	23
261.8	-	279.4	-	279.4	Colombie-Britannique	24
-	0.9	0.9	-	0.9	Territoires du Nord-Ouest	25
261.8	0.9	3 263.5	0.1	3 263.6	<u>Total des ventes</u>	26
400.6	-	2 214.6	-	2 214.6	Exportations	27
-	-	154.3	50.4	204.7	Autres livraisons(2,3)	28
21.1	-	645.5	-	645.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
1.5	-	- 5.5	-	- 5.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
21.1	-	152.1	-	152.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
2.9	-	- 249.3	-	- 249.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
699.0	0.9	6 175.2	50.5	6 225.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1979 - Concluded

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta				
No.	Nouveau- Brunswick	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60° F.							
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:									
Supply:									
1 Gross new production	7	-	644	4,268 ^P	268,471				
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	530 ^P	3,311				
3 Net new production	7	-	844	3,738 ^P	265,160				
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	32,798				
5 NET WITHDRAWALS	7	-	844	3,738^P	232,362				
Disposition:									
6 Field disposition and uses	-	-	-	420 ^P	1,243				
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	81 ^P	1,772				
8 Processing plant disposition and uses:									
8a Processing shrinkage	-	-	-	106 ^P	34,493				
8b Other disposition and uses	-	-	-	198 ^P	11,670				
9 Adjustment	-	-	-	- 1,317 ^P	- 2,294				
10 Deliveries of marketable gas	7	-	844	4,250	185,478				
11 TOTAL DISPOSITION	7	-	844	3,738^P	232,362				
B. GAS UTILITIES:									
Supply:									
12 Receipts of marketable gas:									
12a Fields	7	-	844	3,389	19,666				
12b Plants	-	-	-	861	165,812				
13 Total	7	-	844	4,250	185,478				
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	-	1,751				
15 Imports				
16 Other receipts(2)	-	-	605	-	148				
17 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	7	-	1,649	4,250	187,377				
Disposition:									
Sales:									
18 New Brunswick	7	-	-	-	-				
19 Quebec	-	-	-	-	7,237				
20 Ontario	-	-	1,776	-	45,750				
21 Manitoba	-	-	-	-	5,076				
22 Saskatchewan	-	-	-	967	5,853				
23 Alberta	-	-	-	-	38,644				
24 British Columbia	-	-	-	-	621				
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-				
26 Total sales	7	-	1,776	967	103,181				
27 Exports	-	-	-	-	64,036				
28 Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	5,447				
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	4,218	18,459				
30 Line pack fluctuation	-	-	-	3	- 286				
31 Pipeline fuel	-	-	4	46	4,575				
32 Pipeline losses, etc.	-	-	- 131	- 984	- 8,032				
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	7	-	1,649	4,250	187,377				

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.					
29,730(1)	134	303,454P	...	303,454P	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:
233	102	4,176P	...	4,176P	Approvisionnement:
29,497	32	299,278P	...	299,278P	Production originale brute
134	—	32,932	...	32,932	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
29,363	32	266,346P	...	266,346P	Production originale nette
					Moins - Gaz injecté et stocké
					<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>
					Utilisation:
840	—	2,503P	...	2,503P	Emploi et utilisation sur les chantiers
3	—	1,656P	...	1,856P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
2,577	—	37,176P	...	37,176P	Pertes en cours de traitement
1,652	—	13,520P	...	13,520P	Autres emplois et utilisations
— 374	—	— 3,985P	...	— 3,985P	Rectifications
24,665	32	215,276	...	215,276	Livraisons de gaz marchand
29,363	32	266,346P	...	266,346P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					13
B. DISTRIBUTION DU GAZ:					
Approvisionnement:					
1,225	32	25,163	...	25,163	Arrivages de gaz marchand:
23,440	—	190,113	...	190,113	Gisements
					Usines
24,665	32	215,276	...	215,276	<u>Total</u>
7	—	1,758	...	1,758	Déstockage par les distributeurs
...	3	3	Importations
3	—	956	1,779	2,735	Autres arrivages(2)
24,675	32	217,990	1,782	219,772	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					17
Utilisation:					
—	—	7	—	7	Ventes:
—	—	7,237	—	7,237	Nouveau-Brunswick
—	—	47,526	—	47,526	Québec
—	—	5,076	—	5,076	Ontario
—	—	6,820	—	6,820	Manitoba
—	—	38,644	3	38,647	Saskatchewan
9,242	—	9,863	—	9,863	Alberta
—	32	32	—	32	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
9,242	32	115,205	3	115,208	<u>Total des ventes</u>
14,142	—	78,178	—	78,178	Exportations
—	—	5,447	1,779	7,226	Autres livraisons(2,3)
109	—	22,786	—	22,786	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
58	—	— 195	—	— 195	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
745	—	5,370	—	5,370	Gaz consommé dans les réseaux
349	—	— 8,801	—	— 8,801	Pertes dans les pipe-lines, etc.
24,675	32	217,990	1,782	219,772	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>
					33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1 ^P	8 996.7	1 166.1 ^r	63.5	10 386.1 ^P
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^P	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^P
March - Mars	.3	-	23.8	125.2 ^P	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^P
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9 ^r	54.1	9 070.4 ^P
May - Mai	.2	-	23.9 ^r	105.9 ^P	7 511.4	798.0 ^r	38.5	8 477.9 ^P
June - Juin	.2	-	23.1 ^P	98.7 ^P	6 913.8	763.7 ^P	30.2 ^P	7 829.7 ^P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.6	-	144.2 ^P	701.0 ^P	47 406.6	5 855.0 ^P	304.9 ^P	54 413.1 ^P
May - 1978 Total - Mai	0.2	-	27.1	109.7	6 711.3	733.1	50.3	7 631.7
millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	-	933	4,698 ^P	317,592	41,165 ^r	2,241	366,639 ^P
February - Février	12	-	872	4,169 ^P	282,824	37,768	1,938	327,583 ^P
March - Mars	11	-	840	4,420 ^P	286,542	36,692	2,248	330,753 ^P
April - Avril	10	-	787	4,236 ^P	277,317	35,933 ^r	1,910 ^P	320,193 ^P
May - Mai	7	-	844 ^r	3,738 ^P	265,160 ^P	28,170 ^r	1,359 ^r	299,278 ^P
June - Juin	7	-	815 ^P	3,484 ^P	244,064	26,959 ^P	1,066 ^P	276,395 ^P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	57	-	5,091 ^P	24,745 ^P	1,673,499	206,687 ^P	10,762 ^P	1,920,841 ^P
May - 1978 Total - Mai	6	-	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	95 ^P	565 030	15 640	580 765 ^P
February - Février	115 ^P	509 000	12 688	521 803 ^P
March - Mars	127 ^P	568 224	12 511	580 862 ^P
April - Avril	112 ^P	542 892	12 511 ^r	555 515 ^P
May - Mai	107 ^P	505 948	11 834 ^r	517 889 ^P
June - Juin	123 ^P	456 695	10 828 ^P	467 646 ^P
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	679 ^P	3 147 789	76 012 ^P	3 224 480 ^P
May - 1978 - Total - Mai	186	513 555	8 644	522 385
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	105 ^P	622,839	17,240	640,184 ^P
February - Février	127 ^P	561,076	13,986	575,189 ^P
March - Mars	140 ^P	626,360	13,791	640,291 ^P
April - Avril	123 ^P	598,436	13,791 ^r	612,350 ^P
May - Mai	118 ^P	557,712	13,045 ^r	570,875 ^P
June - Juin	136 ^P	503,420	11,936 ^P	515,492 ^P
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	7,5 ^P	3,459,843	83,389 ^r	3,534,381 ^r
May - 1978 - Total - Mai	105	566,096	9,323	575,833

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, May 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, mai 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes		metric tonnes tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.1 ^P	3.4 ^P	107 ^P
Alberta	457.3	283.7	505 948
British Columbia - Colombie-Britannique	6.7	10.7	11 834
CANADA	471.1	297.8^P	517 889^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
CANADA	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.1 ^P	3.4	...
Alberta	457.3	283.7	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.7	10.7	...
CANADA	471.1	297.8^P	...
Production:			
Saskatchewan	45 ^P	21 ^P	118 ^P
Alberta	2,881	1,786	557,712
British Columbia - Colombie-Britannique	42	67	13,045
CANADA	2,968^P	1,874^P	570,875^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
CANADA	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	45 ^P	21 ^P	...
Alberta	2,881	1,786	...
British Columbia - Colombie-Britannique	42	67	...
CANADA	2,968	1,874^P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 37 600 thousand cubic metres (1,327 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 37 600 milliers de mètres cubes (1,327 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519223