

Crude petroleum and natural gas production

March 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1979

STATISTICA STATISTIQUE
CANADA CANADA
JUL 16 1979
LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE

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, Approvisionnement 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

MARCH - 1979 - MARS

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

July - 1979 - Juillet
5-3301-515

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

Vol. 31—No. 3

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 ventes et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

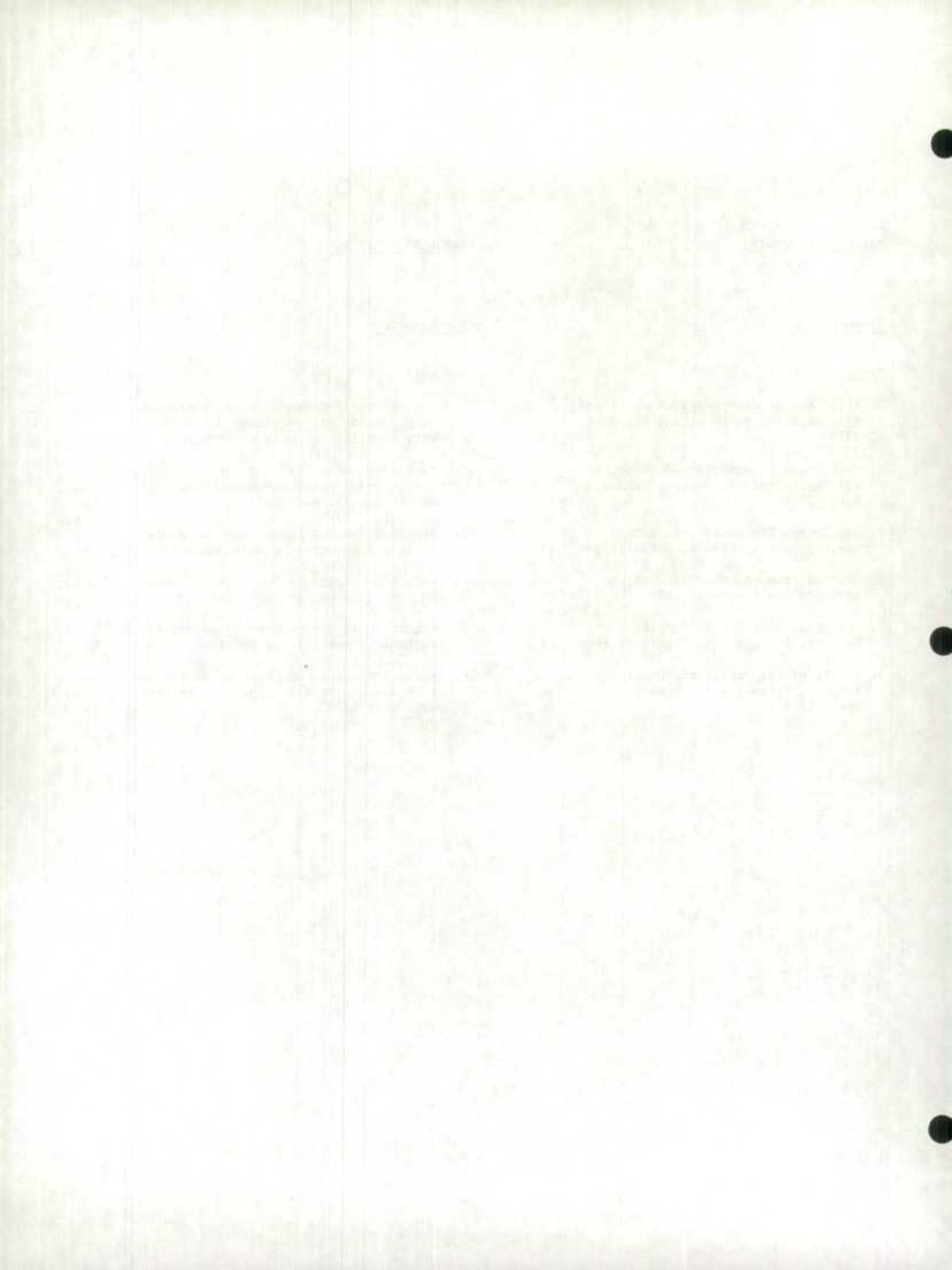
Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

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, March 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 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, March 1979	20

TABLE DES MATIERES

	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, mars 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 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, mars 1979	20



INTRODUCTION

MARCH 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1979 amounted to 8 105 800 cubic metres (51,008,000 barrels) or 261 500 cubic metres (1,645,400 barrels) per day, an increase of 14.8% or 33 700 cubic metres (212,000 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1979 is as follows: 6.47 million cubic metres (40.7 million barrels) (79.8%) were sent to Canadian refineries and 1.62 million cubic metres (10.2 million barrels) (20.0%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.78 million cubic metres (23.8 million barrels), or 122 000 cubic metres (767,500 barrels) per day.

Natural gas production increased 5.5% to 9 404.1 million cubic metres (331,974 million cubic feet) from 8 917.9 million cubic metres (314,811 million cubic feet) in March 1978.

The disposition of natural gas for March 1979, is as follows: 762.3 million cubic metres (26.9 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 699.6 million cubic metres (60.0 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 450.3 million cubic metres (86.5 billion cubic feet) were exported; 4 605.7 million cubic metres (162.6 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 113.8 million cubic metres (- 4.0 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS 1979

En mars 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 105 800 mètres cubes (51,008,000 barils) ou 261 500 mètres cubes (1,645,400 barils) par jour, soit, par rapport à mars 1978, une augmentation de 14.8 % ou de 33 700 mètres cubes (212,000 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1979 se répartit de la manière suivante: 6.47 millions de mètres cubes (40.7 millions de barils) (79.8 %) destinés aux raffinerie canadiennes et 1.62 millions de mètres cubes (10.2 millions de barils) (20.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % 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 3.78 millions de mètres cubes (23.8 millions de barils) ou 122 000 mètres cubes (767,500 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.5 %, passant de 8 917.9 millions de mètres cubes (314,811 millions de pi³) à 9 404.1 millions de mètres cubes (331,974 millions de pi³) entre mars 1978 et mars 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 762.3 millions de mètres cubes (26.9 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1,699.6 millions de mètres cubes (60.0 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 450.3 millions de mètres cubes (86.5 milliards de pi³) ont été exportés et 4 605.7 millions de mètres cubes (162.6 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 113.8 millions de mètres cubes (- 4.0 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 Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres			
	Crude oil and condensate:				
1	January	--	6.5	50.1	789.7 ^D
2	February	--	7.4 ^r	44.5 ^r	705.9 ^D
3	March	--	8.0 ^r	49.0 ^r	789.2 ^D
4	April	--	8.9	47.0 ^D	726.1 ^D
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	30.8	190.6 ^D	3 010.9 ^D
	Pentanes plus:				
14	January	--	--	--	1.9 ^D
15	February	--	--	--	1.6 ^D
16	March	--	--	--	2.0 ^D
17	April	--	--	--	1.9 ^D
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	7.4 ^D
	Propane:				
27	January	--	--	--	6.5 ^D
28	February	--	--	--	5.8 ^D
29	March	--	--	--	6.4 ^D
30	April	--	--	--	6.1 ^D
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	24.8 ^D
	Butanes:				
40	January	--	--	--	3.2 ^D
41	February	--	--	--	2.7 ^D
42	March	--	--	--	3.3 ^D
43	April	--	--	--	3.4 ^D
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	12.6 ^D
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	--	30.8	190.6	3 055.7 ^D
	Total liquid hydrocarbons:				
54	March 1979	--	8.0	49.0	800.9 ^D
55	March 1978	--	7.8	52.3	825.7

TABLEAU 1. 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					
				Pétrole brut et condensat:	
5 800.7	164.0 ^r	16.2	6 847.2 ^P	Janvier	1
5 951.9 ^r	154.4 ^r	16.5	6 880.6 ^P	Février	2
6 491.0 ^r	169.1 ^P	16.2 ^r	7 522.5 ^P	Mars	3
6 349.8	165.6 ^P	12.1	7 309.5 ^P	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
24 593.4	673.1 ^P	61.0	28 559.8 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				Pentanes plus:	
601.4	17.1 ^r	-	620.4 ^P	Janvier	14
564.9	15.4 ^r	-	581.9 ^P	Février	15
565.4	15.9 ^P	-	583.3 ^P	Mars	16
565.9	14.3 ^P	-	582.1 ^P	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
2 297.6	62.7 ^P	-	2 367.7 ^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	6.0 ^P	-	458.0 ^P	Mars	29
488.3	6.0 ^P	-	500.4 ^P	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
1 904.4	25.1 ^P	-	1 954.3 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				Butanes:	
306.3	8.9 ^r	-	318.4 ^P	Janvier	40
310.2	7.4 ^r	-	320.3 ^P	Février	41
291.6	7.9 ^P	-	302.8 ^P	Mars	42
304.4	8.4 ^P	-	316.2 ^P	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 212.5	32.6 ^P	-	1 257.7 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
30 007.9	793.5 ^P	61.0	34 139.5 ^P	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
7 793.6	198.9 ^P	16.2	8 866.6 ^P	mars 1979	54
6 706.7	193.4	15.3	7 801.2	mars 1978	55

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

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Nouveau- Brunswick			
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
Crude oil and condensate:					
1	January	--	41	315	4,969 ^P
2	February	--	47	280	4,442 ^P
3	March	--	50 ^T	308 ^T	4,966 ^P
4	April	--	56	296	4,569 ^P
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	194	1,199	18,946 ^P
Pentanes plus:					
14	January	--	--	--	12 ^P
15	February	--	--	--	10 ^P
16	March	--	--	--	13 ^P
17	April	--	--	--	12 ^P
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	47 ^P
Propane:					
27	January	--	--	--	41 ^P
28	February	--	--	--	36 ^P
29	March	--	--	--	40 ^P
30	April	--	--	--	38 ^P
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	155 ^P
Butanes:					
40	January	--	--	--	20 ^P
41	February	--	--	--	17 ^P
42	March	--	--	--	20 ^P
43	April	--	--	--	21 ^P
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	78 ^P
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	1	194	1,199	19,226 ^P
Total liquid hydrocarbons:					
54	March 1979	--	50	308	5,039 ^P
55	March 1978	--	49	329	5,196

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N ^o
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
36,503	1,158	102	43,088 ^P	Pétrole brut et condensat:	
37,455	972 ^F	104	43,300 ^P	Janvier	1
40,847 ^F	1,064 ^P	102 ^F	47,337 ^P	Février	2
39,958	1,042 ^P	76	45,997 ^P	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
154,763	4,236 ^P	384	179,723 ^P	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus:	
3,785	108	-	3,905 ^P	Janvier	14
3,555	97 ^F	-	3,662 ^P	Février	15
3,558	100 ^P	-	3,671 ^P	Mars	16
3,562	90 ^P	-	3,664 ^P	Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
14,460	395 ^P	-	14,902 ^P	Total cumulatif de l'année	26
				Propane:	
3,062	43	-	3,146 ^P	Janvier	27
3,052	40	-	3,128 ^P	Février	28
2,807	38 ^P	-	2,885 ^P	Mars	29
3,076	38 ^P	-	3,152 ^P	Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
11,997	159 ^P	-	12,311 ^P	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes:	
1,929	56	-	2,005 ^P	Janvier	40
1,953	47 ^F	-	2,017 ^P	Février	41
1,836	50 ^P	-	1,906 ^P	Mars	42
1,917	53 ^P	-	1,991 ^P	Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
7,635	206 ^P	-	7,919 ^P	Total cumulatif de l'année	52
188,855	4,996 ^P	384	214,885 ^P	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
49,048	1,252 ^P	102	55,799 ^P	mars 1979	54
42,209	1,217	96	49,096	mars 1978	55

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

No.	New Brunswick					
	Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
thousands of cubic metres						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	8.0	49.0	787.6P	6 046.2(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	433.7
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	8.0	49.0	787.6P	6 479.9
5	Condensate	--	--	--	1.6P	11.1
6	Pentanes plus	--	--	--	2.0P	565.4
7	Net withdrawals	--	8.0	49.0	791.2P	7 056.4
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.0	49.0	791.2P	7 056.4
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	47.2	1 296.5
12	Ontario	--	8.0	41.8	293.9	3 332.8
13	Manitoba	--	--	3.3	22.1	135.4
14	Saskatchewan	--	--	--	11.2	159.0
15	Alberta	--	--	--	--	1 278.7
16	British Columbia	--	--	--	--	653.0
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	8.0	45.1	374.4	5 849.5
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	21.6
20	II	--	--	4.1	390.7	710.1
21	IV	--	--	--	--	358.4
22	V	--	--	--	--	132.2
23	<u>Total</u>	--	--	4.1	390.7	1 222.3
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	5.6	113.1P	360.1
25	Transporters'	--	--	3.9	546.6	5 205.6
Closing:						
26	Field and plant	--	--	5.6	107.9P	365.6
27	Transporters'	--	--	3.6	572.4	5 168.0
28	Net changes	--	--	- 0.3	20.6P	- 32.1
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	0.1	5.5P	16.7
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.0	49.0	791.2P	7 056.4

(1) Includes 42.9 thousand cubic metres of experimental crude.

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

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
166.6P	19.8	7 077.2P	...	7 077.2P	Pétrole brut	1
-	-	433.7	...	433.7	Pétrole brut synthétique	2
-	3.6	3.6	...	3.6	Moins - Repris pour l'injection	3
166.6P	16.2	7 507.3P	...	7 507.3P	<u>Total</u>	4
2.5P	-	15.2P	...	15.2P	Condensat	5
15.9P	-	583.3P	...	583.3P	Pentanes plus	6
185.0P	16.2	8 105.8P	...	8 105.8P	Prélèvement net	7
...	3 780.9	3 780.9	Importations	8
185.0P	16.2	8 105.8P	3 780.9	11 886.7P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 930.8	1 930.8	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 337.8	1 559.3	2 897.3	Québec	11
-	-	2 676.5	272.0	2 948.5	Ontario	12
-	-	160.8	-	160.8	Manitoba	13
-	-	170.2	18.8	189.0	Saskatchewan	14
-	-	1 278.7	-	1 278.7	Alberta	15
180.4	-	833.4	-	833.4	Colombie-Britannique	16
-	12.3	12.3	-	12.3	Territoires du Nord-Ouest	17
180.4	12.3	6 469.7	3 780.9	10 250.6	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Pétroleum administration:						
District:						
-	-	21.6	-	21.6	I	19
-	-	1 104.9	-	1 104.9	II	20
-	-	358.4	-	358.4	IV	21
7.8	-	140.0	-	140.0	V	22
7.8	-	1 624.9	-	1 624.9	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
16.2P	17.6	512.6P	-	512.6P	Gisements et usines de traitement	24
117.1	-	5 873.2	58.4	5 931.6	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
13.5P	21.5	514.1P	-	514.1P	Gisements et usines de traitement	26
120.4	-	5 864.4	58.4	5 922.8	Transporteurs	27
0.6P	3.9	- 7.3P	-	- 7.3P	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 1.4P	-	- 1.4P	-	- 1.4P	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 2.4P	-	19.9P	-	19.9P	Pertes et rectifications	32
185.0P	16.2	8 105.8P	3 780.9	11 886.7P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 42.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

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

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	50	308	4,956 ^P	38,048(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,729
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	50	308	4,956 ^P	40,777
5	Condensate	--	--	--	10 ^P	70
6	Pentanes plus	--	--	--	13 ^P	3,558
7	Net withdrawals	--	50	308	4,979 ^P	44,405
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	50	308	4,979 ^P	44,405
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	297	8,122
12	Ontario	--	50	263	1,849	14,680
13	Manitoba	--	--	21	139	852
14	Saskatchewan	--	--	--	71	1,000
15	Alberta	--	--	--	--	8,047
16	British Columbia	--	--	--	--	4,109
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	50	284	2,356	36,810
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	136
20	II	--	--	26	2,459	4,469
21	IV	--	--	--	--	2,255
22	V	--	--	--	--	832
23	<u>Total</u>	--	--	26	2,459	7,692
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	--	35	712 ^P	2,266
25	Transporters'	--	--	25 ^F	3,440	32,758
Closing:						
26	Field and plant	2	--	35	679 ^P	2,301
27	Transporters'	--	--	23	3,602	32,521
28	Net changes	--	--	- 2	129 ^P	- 202
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	--	35 ^P	105
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	50	308	4,979 ^P	44,405

(1) Includes 270.0 thousand barrels of experimental crude.

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

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
1,048 ^P	125	44,535 ^P	...	44,535 ^P	Pétrole brut	1
-	-	2,729	...	2,729	Pétrole brut synthétique	2
-	23	23	...	23	Moins - Repris pour l'injection	3
1,048 ^P	102	47,241 ^P	...	47,241 ^P	<u>Total</u>	4
16 ^P	-	96 ^P	...	96 ^P	Condensat	5
100 ^P	-	3,671 ^P	...	3,671 ^P	Pentanes plus	6
1,164 ^P	102	51,008 ^P	...	51,008 ^P	Prélèvement net	7
...	23,793	23,793	Importations	8
1,164 ^P	102	51,008 ^P	23,793	74,801 ^P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	17,149	17,149	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	8,419	9,814	18,233	Québec	11
-	-	16,842	1,712	18,554	Ontario	12
-	-	1,012	-	1,012	Manitoba	13
-	-	1,071	118	1,189	Saskatchewan	14
-	-	8,047	-	8,047	Alberta	15
1,135	-	5,244	-	5,244	Colombie-Britannique	16
-	77	77	-	77	Territoires du Nord-Ouest	17
1,135	77	40,712	23,793	64,505	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	136	-	136	I	19
-	-	6,954	-	6,954	II	20
-	-	2,255	-	2,255	IV	21
49	-	881	-	881	V	22
49	-	10,226	-	10,226	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
102 ^F	111	3,228 ^P	-	3,228 ^P	Gisements et usines de traitement	24
737	-	36,960 ^F	367	37,327	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
85 ^P	135	3,237 ^P	-	3,237 ^P	Gisements et usines de traitement	26
758	-	36,904	367	37,271	Transporteurs	27
4 ^P	24	- 47 ^P	-	- 47 ^P	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 9 ^P	-	- 9 ^P	-	- 9 ^P	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 15 ^P	1	126 ^P	-	126 ^P	Consommation des gisements et usines de traitement	31
1,164 ^P	102	51,008 ^P	23,793	74,801 ^P	Pertes et rectifications	32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 270.0 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

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

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	.3	—	23.8	141.4 ^P	8 241.3
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	16.2 ^P	124.2
3	Net new production	.3	—	23.8	125.2 ^P	8 117.1
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	1 006.2
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	.3	—	23.8	125.2 ^P	7 110.9
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	12.8 ^P	47.2
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.7 ^P	73.0
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.9 ^P	1 006.6
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.2 ^P	349.1
9	Adjustment	—	—	—	- 33.9 ^P	41.3
10	Deliveries of marketable gas	.3	—	23.8	136.5	5 593.2
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	.3	—	23.8	125.2 ^P	7 110.9
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	.3	—	23.8	113.1	739.0
12b	Plants	—	—	—	23.4	4 854.2
13	<u>Total</u>	.3	—	23.8	136.5	5 593.2
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	35.4	305.2
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	20.1	—	69.5
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	.3	—	43.9	171.9	5 967.9
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	.3	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	245.3
20	Ontario	—	—	47.9	—	2 039.7
21	Manitoba	—	—	—	—	243.5
22	Saskatchewan	—	—	—	144.8	159.1
23	Alberta	—	—	—	—	1 272.4
24	British Columbia	—	—	—	—	22.8
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	.3	—	47.9	144.8	3 982.8
27	Exports	—	—	—	—	1 988.8
28	Other deliveries(2,3)	—	—	—	—	51.4
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	10.3	85.6
30	Line pack fluctuation	—	—	—	- 0.2	6.7
31	Pipeline fuel	—	—	.4	1.3	170.8
32	Pipeline losses, etc.	—	—	- 4.4	15.7	- 318.0
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	.3	—	43.9	171.9	5 967.9

See footnote(s) on page 20.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N ^o
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
1 147.1 ^P (1)	9.2	9 563.1 ^P	...	9 563.1 ^P	Production originale brute	1
10.5 ^P	8.1	159.0 ^P	...	159.0 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 136.6 ^P	1.1	9 404.1 ^P	...	9 404.1 ^P	Production originale nette	3
2.5 ^P	-	1 008.7 ^P	...	1 008.7 ^P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 134.1 ^P	1.1	8 395.4 ^P	...	8 395.4 ^P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
48.2 ^P	-	108.2 ^P	...	108.2 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
5.5 ^P	-	76.2 ^P	...	76.2 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
					Pertes en cours de traitement	8a
101.6 ^P	-	1 111.1 ^P	...	1 111.1 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
59.8 ^P	-	413.1 ^P	...	413.1 ^P	Rectifications	9
- 16.9	-	- 9.0 ^P	...	- 9.0 ^P	Livraisons de gaz marchand	10
940.9	1.1	6 695.8	...	6 695.8	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
1 134.1 ^P	1.1	8 395.4 ^P	...	8 395.4 ^P		
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
36.3	1.1	913.6	...	913.6	Arrivages de gaz marchand:	12
904.6	-	5 782.2	...	5 782.2	Gisements	12a
					Usines	12b
940.9	1.1	6 695.8	...	6 695.8	<u>Total</u>	13
1.7	-	342.3	...	342.3	Déstockage par les distributeurs	14
...3	.3	Importations	15
--	-	89.6	37.2	126.8	Autres arrivages(2)	16
942.6	1.1	7 127.7	37.5	7 165.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	.3	-	.3	Nouveau-Brunswick	18
-	-	245.3	-	245.3	Québec	19
-	-	2 087.6	-	2 087.6	Ontario	20
-	-	243.5	-	243.5	Manitoba	21
-	-	303.9	-	303.9	Saskatchewan	22
-	-	1 272.4	.3	1 272.7	Alberta	23
428.5	-	451.3	-	451.3	Colombie-Britannique	24
-	1.1	1.1	-	1.1	Territoires du Nord-Ouest	25
428.5	1.1	4 605.4	.3	4 605.7	<u>Total des ventes</u>	26
461.5	-	2 450.3	-	2 450.3	Exportations	27
-	-	51.4	37.2	88.6	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	95.9	-	95.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
3.4	-	9.9	-	9.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
37.4	-	211.7	-	211.7	Gaz consommé dans les réseaux	31
9.8	-	- 296.9	-	- 296.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
942.6	1.1	7 127.7	37.5	7 165.2	<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, March 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		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	11	-	840	4,992 ^P	290,926
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	572 ^P	4,384
3	Net new production	11	-	840	4,420 ^P	286,542
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	35,520
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	11	-	840	4,420 ^P	251,022
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	452 ^P	1,666
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	95 ^P	2,577
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	102 ^P	35,534
8b	Other disposition and uses	-	-	-	148 ^P	12,324
9	Adjustment	-	-	-	- 1,196 ^P	1,376
10	Deliveries of marketable gas	11	-	840	4,819	197,445
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	11	-	840	4,420 ^P	251,022
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	11	-	840	3,993	26,087
12b	Plants	-	-	-	826	171,358
13	<u>Total</u>	11	-	840	4,819	197,445
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	1,249	10,774
15	Imports
16	Other receipts(2)	-	-	709	-	2,453
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	11	-	1,549	6,068	210,672
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	9	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	8,659
20	Ontario	-	-	1,690	-	72,003
21	Manitoba	-	-	-	-	8,596
22	Saskatchewan	-	-	-	5,112	5,616
23	Alberta	-	-	-	-	44,917
24	British Columbia	-	-	-	-	805
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales</u>	9	-	1,690	5,112	140,596
27	Exports	-	-	-	-	70,207
28	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	1,814
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	364	3,022
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 8	237
31	Pipeline fuel	-	-	14	46	6,022
32	Pipeline losses, etc.	2	-	- 155	554	- 11,226
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	11	-	1,549	6,068	210,672

See footnote(s) on page 20.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N ^o
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
40,494P(1)	325	337,588P	...	337,588P	Production originale brute	1
371P	287	5,614P	...	5,614P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
40,123P	38	331,974P	...	331,974P	Production originale nette	3
88P	-	35,608P	...	35,608P	Moins - Gaz injecté et stocké	4
40,035P	38	296,366P	...	296,366P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
1,701P	-	3,819P	...	3,819P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
18P	-	2,690P	...	2,690P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,587P	-	39,223P	...	39,223P	Pertes en cours de traitement	8a
2,111P	-	14,583P	...	14,583P	Autres emplois et utilisations	8b
- 597P	-	- 317P	...	- 317P	Rectifications	9
33,215	38	236,368	...	236,368	Livraisons de gaz marchand	10
40,035P	38	296,366P	...	296,366P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
1,282	38	32,251	...	32,251	Arrivages de gaz marchand:	12
31,933	-	204,117	...	204,117	Gisements	12a
					Usines	12b
33,215	38	236,368	...	236,368	<u>Total</u>	13
60	-	12,083	...	12,083	Déstockage par les distributeurs	14
...	10	10	Importations	15
--	-	3,162	1,313	4,475	Autres arrivages(2)	16
33,275	38	251,613	1,323	252,936	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	9	-	9	Ventes:	
-	-	8,659	-	8,659	Nouveau-Brunswick	18
-	-	73,693	-	73,693	Québec	19
-	-	8,596	-	8,596	Ontario	20
-	-	10,728	-	10,728	Manitoba	21
-	-	44,917	10	44,927	Saskatchewan	22
15,127	-	15,932	-	15,932	Alberta	23
-	38	38	-	38	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
15,127	38	162,572	10	162,582	<u>Total des ventes</u>	26
16,291	-	86,498	-	86,498	Exportations	27
-	-	1,814	1,313	3,127	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	3,386	-	3,386	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
120	-	349	-	349	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,331	-	7,473	-	7,473	Gaz consommé dans les réseaux	31
346	-	- 10,479	-	- 10,479	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,275	38	251,613	1,323	252,936	<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 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 at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1P	8 996.7	1 167.2	63.5	10 387.2P
February - Février	.3	-	24.7	118.1P	8 011.8	1 069.9P	54.9P	9 279.7P
March - Mars	.3	-	23.8P	125.2P	8 117.1	1 082.5P	55.2P	9 404.1P
April - Avril	.3	-	22.3P	120.0P	7 855.8	1 031.2P	54.1P	9 083.7P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.2	-	97.2P	496.4P	32 981.4	4 350.8P	227.7P	38 154.7P
March - 1978 - Total - Mars	.3	-	23.5	122.8	7 771.8	944.7	54.8	8 917.7
millions of cubic feet at 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	4,698P	317,592	41,204	2,241	366,678P
February - Février	12	-	872	4,169P	282,824	37,768P	1,938P	327,583P
March - Mars	11	-	840	4,420P	286,542	38,213P	1,948P	331,974P
April - Avril	10	-	787P	4,236P	277,317	36,402P	1,910P	320,662P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	43	-	3,432P	17,523P	1,164,275	153,587P	8,037P	1,346,897P
March - 1978 - Total - Mars	10	-	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811

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	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	95 ^P	565 030	15 640	580 765 ^P
February - Février	115 ^P	509 000	12 688 ^F	521 803 ^P
March - Mars	127 ^P	568 224	13 703 ^P	582 054 ^P
April - Avril	112 ^P	542 892	13 086 ^P	556 090 ^P
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	449 ^P	2 185 146	55 117 ^P	2 240 712 ^P
March - 1978 Total - Mars	151	549 787	10 951	560 889
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	105 ^P	622,839	17,240	640,184 ^P
February - Février	127 ^P	561,076	13,986 ^F	575,189 ^P
March - Mars	140 ^P	626,360	15,105 ^P	641,605 ^P
April - Avril	123 ^P	598,436	14,425 ^P	612,984 ^P
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	495 ^P	2,408,711	60,756 ^P	2,469,962 ^P
March - 1978 Total - Mars	167	606,037	12,071	618,275

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.4 ^P	3.3 ^P	127 ^P
Alberta	445.8	291.6	568 224
British Columbia - Colombie-Britannique	6.0 ^P	7.9 ^P	13 703 ^P
<u>CANADA</u>	458.2 ^P	302.8 ^P	582 054 ^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	0.2	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	0.2	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.4 ^P	3.3 ^P	...
Alberta	445.6	291.6	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.0 ^P	7.9 ^P	...
<u>CANADA</u>	458.0 ^P	302.8 ^P	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	40 ^P	20 ^P	140 ^P
Alberta	2,808	1,836	626,360
British Columbia - Colombie-Britannique	38 ^P	50 ^P	15,105 ^P
<u>CANADA</u>	2,886 ^P	1,906 ^P	641,605 ^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	1	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	40 ^P	20 ^P	...
Alberta	2,807	1,836	...
British Columbia - Colombie-Britannique	38 ^P	50 ^P	...
<u>CANADA</u>	2,885 ^P	1,906 ^P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 54 100 thousand cubic metres (1,910 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 54 100 milliers de mètres cubes (1,910 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 temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519219